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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					120
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					120
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					120
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					120
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					120

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

12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	336	#	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					84
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	N	-0-					84
02	1820	N	979	-0-	-841	-0-	99	1	880	2	N	-0-					84
03	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	146	1	1228	2	N	-0-					84
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	122	1	893	2	N	-0-					84
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	97	1	890	2	N	-0-					84

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	300	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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

12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	300	1	960	2	N	10					10
							11	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	907	2	N	39					49
							43	9									
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	300	1	900	2	N	26					75
							29	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

12	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	1673	2	91	9	N	83					149
01	2108	#	1315	-0-	-793	-0-	1312	2	3	9	N	3					152
02	1904	#	1262	-0-	-642	-0-	1231	2	31	9	N	28	163	1			17
03	2108	#	1998	-0-	-110	-0-	1890	2	108	9	N	98					115
04	2371	R	2371	-0-	-0-	-0-	2309	2	62	9	N	56					171
*05	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2663	2	96	9	N	87	178	1			80

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

12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	41	1	1329	2	N	-0-					45
01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					45
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					45
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	15	1	486	2	N	-0-					45
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	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

12	6479	X	5463	-0-	-1016	-0-	5406	2	57	9	N	52	169	1	1	8	52
01	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5092	2	121	9	N	110	2	8			160
02	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4498	2	66	9	N	60	3	8			217
03	5518	X	4799	-0-	-719	-0-	4785	2	14	9	N	13					230
04	5340	X	4515	-0-	-825	-0-	4500	2	15	9	N	14	182	1			62
05	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4633	2	41	9	N	37					99

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10213 - 10530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					41
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					41
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-					41
04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-					41
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1177	2	10	9	N	9					50

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					240
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28	178	1			90
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					90
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					90
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					90
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	2			N	-0-					40
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					40
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					40
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					40
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					40
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					58
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					58
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					58
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					58
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					101
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			101
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					101
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					101
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	759	2	11	9	N	10					111
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					111

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					80
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2078	2	47	9	N	43					123
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	2	54	9	N	49					172
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15					187
*04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					187
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					187

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
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	N	-0-					33
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	N	-0-					33
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					33
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	N	-0-					33
04	1320	N	783	-0-	-537	-0-	34	1	734	2	N	14					47
							15	9									
05	1550	N	971	-0-	-579	-0-	43	1	928	2	N	-0-					47

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
12	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	77	1	1678	2	N	-0-					140
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	N	-0-					140
02	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					140
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	65	1	1413	2	N	-0-					140
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	66	1	1442	2	N	8					148
							9	9									
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	2	N	-0-					125
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					125
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					125
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-					125
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	N	-0-					125
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					125

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

12	2914	X	2232	-0-	-682	-0-	98	1	2134	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	109	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1294	-0-	-1058	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	106	1	2305	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

12	837	N	385	-0-	-452	-0-	37	1	348	2	N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	141	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	868	-0-	-868	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-

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

12	1333	N	651	-0-	-682	-0-	63	1	586	2	N	2					112
							2	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	N	-0-					112
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					112
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	N	-0-					112
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	70	1	722	2	N	-0-					112
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	705	2	N	-0-					112

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
*11	720	N	456	-0-	-264	-0-	53	1	397	2	N	5					67
							6	9									
*12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	92	1	856	2	N	-0-					67
*01	837	N	743	-0-	-94	-0-	77	1	666	2	N	-0-					67
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	-0-					67
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	915	2	N	-0-					67
*04	720	N	334	-0-	-386	-0-	30	1	304	2	N	-0-					67
*05	806	N	339	-0-	-467	-0-	32	1	307	2	N	-0-					67

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	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

12	4185	X	3084	-0-	-1101	-0-	338	1	2746	2	Y	-0-					27
01	4185	X	3111	-0-	-1074	-0-	406	1	2705	2	Y	-0-					27
02	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					27
03	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	405	1	2511	2	Y	-0-					27
04	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	420	1	2324	2	Y	-0-					27
05	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	403	1	2146	2	Y	-0-					27

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

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					13
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					13
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					13
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					13
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13

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

12	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	1592	1	12948	2	N	-0-					25
01	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	1533	1	10218	2	N	-0-					25
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1408	1	8696	2	N	-0-					25
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	1447	1	8971	2	N	-0-					25
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1370	1	7592	2	N	-0-					25
*05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1398	1	7448	2	N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	185	1	1506	2	Y	-0-					17
01	2046	X	306	-0-	-1740	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					17
02	1848	X	325	-0-	-1523	-0-	45	1	280	2	Y	-0-					17
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	533	1	3307	2	Y	-0-					17
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	780	1	4322	2	Y	-0-					17
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	746	1	3977	2	Y	-0-					17

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

12	3658	X	2758	-0-	-900	-0-	302	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2484	-0-	-1143	-0-	324	1	2160	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2145	-0-	-1131	-0-	299	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	361	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2339	-0-	-901	-0-	358	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	380	1	2025	2	Y	-0-					-0-

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

12	9176	X	8464	-0-	-712	-0-	652	1	7812	2	N	-0-					26
01	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	599	1	7580	2	N	-0-					26
02	7756	X	7674	-0-	-82	-0-	534	1	7140	2	N	-0-					26
03	8556	X	8146	-0-	-410	-0-	565	1	7581	2	N	-0-					26
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	568	1	7901	2	N	-0-					26
05	8494	X	8157	-0-	-337	-0-	593	1	7564	2	N	-0-					26

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

12	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	275	1	2718	2	N	-0-					45
01	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	218	1	2420	2	N	2					47
							2	9									
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	212	1	2441	2	N	-0-					47
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	233	1	2668	2	N	-0-					47
04	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	235	1	2626	2	N	-0-					47
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	240	1	2602	2	N	-0-					47

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

12	217	X	98	-0-	-119	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					6
01	217	X	59	-0-	-158	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					6
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					6
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					6
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					6
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					6

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

12	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	321	1	3169	2	Y	-0-					17
01	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	286	1	3169	2	Y	1					18
							1	9									
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	368	1	4233	2	Y	-0-					18
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	418	1	4778	2	Y	-0-					18
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	412	1	4606	2	Y	-0-					18
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	398	1	4312	2	Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
12	3751	X	2838	-0-	-913	-0-	261	1	2577	2	Y	-0-					10
01	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	221	1	2444	2	Y	1					11
							1	9									
02	2828	X	2602	-0-	-226	-0-	208	1	2394	2	Y	-0-					11
03	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	226	1	2588	2	Y	-0-					11
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	243	1	2719	2	Y	-0-					11
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	234	1	2542	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3253	-0-	-1459	-0-	356	1	2897	2	Y	-0-					20
01	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	411	1	2742	2	Y	-0-					20
02	4368	X	3069	-0-	-1299	-0-	428	1	2641	2	Y	-0-					20
03	4836	X	3503	-0-	-1333	-0-	487	1	3016	2	Y	-0-					20
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	474	1	2625	2	Y	-0-					20
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	553	1	2944	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
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	483	1	4769	2	N	-0-					27
01	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	426	1	4718	2	N	-0-					27
02	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	348	1	3998	2	N	-0-					27
03	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	395	1	4516	2	N	-0-					27
04	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	367	1	4108	2	N	-0-					27
05	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	394	1	4277	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
12	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	545	1	5380	2	N	-0-					27
01	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	489	1	5425	2	N	-0-					27
02	5572	X	5044	-0-	-528	-0-	404	1	4640	2	N	-0-					27
03	6169	X	5922	-0-	-247	-0-	476	1	5446	2	N	-0-					27
04	5970	X	5492	-0-	-478	-0-	451	1	5041	2	N	-0-					27
05	5921	X	5354	-0-	-567	-0-	452	1	4902	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	781	1	1889	2	N	-0-					28
01	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	731	1	1904	2	N	-0-					28
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	749	1	1930	2	N	-0-					28
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	814	1	2156	2	N	-0-					28
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	772	1	2089	2	N	-0-					28
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	773	1	2169	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
12	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	800	1	1934	2	N	-0-					38
01	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	756	1	1971	2	N	-0-					38
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	679	1	1748	2	N	-0-					38
03	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	750	1	1988	2	N	-0-					38
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	758	1	2051	2	N	-0-					38
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	789	1	2215	2	N	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
12	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	343	1	3389	2	N	-0-					33
01	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	332	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	280	1	3225	2	N	1					36
							1	9									
03	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	316	1	3611	2	N	4					40
							4	9									
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	302	1	3383	2	N	3					43
							3	9									
05	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	304	1	3303	2	N	-0-					43

CL&F OPERATING LLC 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	138	1	3077	2	N	-0-					32
01	3317	X	2485	-0-	-832	-0-	92	1	2393	2	N	-0-					32
02	2548	X	2469	-0-	-79	-0-	101	1	2368	2	N	-0-					32
03	3224	X	2542	-0-	-682	-0-	89	1	2453	2	N	-0-					32
04	3120	X	1451	-0-	-1669	-0-	66	1	1385	2	N	-0-					32
05	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	82	1	1692	2	N	-0-					32

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

12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	189	1	4233	2	Y	-0-					78
01	4588	X	2510	-0-	-2078	-0-	93	1	2417	2	Y	-0-					78
02	4956	X	2099	-0-	-2857	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					78
03	5487	X	2891	-0-	-2596	-0-	102	1	2789	2	Y	-0-					78
04	4290	X	2587	-0-	-1703	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					78
05	4433	X	1748	-0-	-2685	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-					78

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

12	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	52	1	1162	2	N	-0-					45
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					45
02	2800	N	2925	-0-	125	125	120	1	2805	2	N	-0-					45
03	2545	N	2420	-0-	-125	-0-	85	1	2335	2	N	-0-					45
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1951	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					45

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

12	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	78	1	1743	2	Y	-0-					89
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	2	Y	-0-					89
02	T. A.		124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-					89
03	T. A.		438	-0-	438	562	15	1	423	2	Y	-0-					89
04	T. A.		2504	-0-	2504	3066	114	1	2390	2	Y	-0-					89
*05	4260	X	1194	-0-	-3066	-0-	55	1	1139	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	145	1	2498	2	N	3					45
							3	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					45
02	2660	X	1590	-0-	-1070	-0-	87	1	1503	2	N	-0-					45
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	181	1	3119	2	N	-0-					45
04	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	114	1	1967	2	N	-0-					45
*05	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	125	1	2155	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
12	1550	N	622	-0-	-928	-0-	32	1	590	2	N	-0-					90
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					90
02	1036	N	718	-0-	-318	-0-	37	1	681	2	N	-0-					90
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	118	1	2174	2	N	-0-					90
04	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					90
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	834	2	85	9	N	77					298
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	850	2	37	9	N	34	182	1			150
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					151
03	930	N	516	-0-	-414	-0-	512	2	4	9	N	4					155
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36					191
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24					215

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
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					188
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					189
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					190
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					190
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					193
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1577	-0-	-872	-0-	1519	2	58	9	N	53					245
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2					247
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1276	2	69	9	N	63	212	1			98
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1305	2	53	9	N	48					146
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1296	2	57	9	N	52					198
*05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-	80	7			118

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	551	2	265	9	Y	241	55	1			299
01	713	N	550	-0-	-163	-0-	544	2	6	9	Y	5	164	1			140
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	172	2	96	9	Y	87	87	1			140
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1104	700	2	136	9	Y	124	211	1			53
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2238	904	2	230	9	Y	209	256	1			6
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3256	689	2	329	9	Y	299	252	1			53

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

12	682	N	612	-0-	-70	-0-	477	2	135	9	Y	123	123	1			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	289	2	304	9	Y	276	276	1			-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	175	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1390	967	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
04	DLQ G-10		561	-0-	561	1951	412	2	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	DLQ G-10		621	-0-	621	2572	461	2	160	9	Y	145	145	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

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					20
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	17	1	111	2	N	-0-					20
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	2	N	-0-					20
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	N	-0-					20
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

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

12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	516	1	4274	2	Y	1					18
							1	9									
01	5952	X	2636	-0-	-3316	-0-	366	1	2270	2	Y	-0-					18
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	Y	-0-					18
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	442	1	3272	2	Y	1					19
							1	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	392	1	3035	2	Y	-0-					19
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					19

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

12	5673	X	3916	-0-	-1757	-0-	422	1	3494	2	Y	-0-					84
01	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					84
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	451	1	2894	2	Y	-0-	74	1			10
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	465	1	3447	2	Y	-0-					10
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	425	1	3292	2	Y	-0-					10
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					10

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

12	6076	X	5363	-0-	-713	-0-	577	1	4786	2	N	-0-					183
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	994	1	6171	2	N	-0-					183
02	5488	X	5177	-0-	-311	-0-	698	1	4479	2	N	-0-					183
03	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	671	1	4970	2	N	5	161	1			27
							6	9									
04	5880	X	5392	-0-	-488	-0-	616	1	4776	2	N	-0-					27
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	644	1	5334	2	Y	-0-					45
01	6665	X	4612	-0-	-2053	-0-	640	1	3972	2	Y	-0-					45
02	5488	X	4358	-0-	-1130	-0-	588	1	3769	2	Y	1					46
							1	9									
03	5983	X	4852	-0-	-1131	-0-	577	1	4275	2	Y	-0-					46
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	565	1	4376	2	Y	-0-					46
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	710	1	5883	2	N	-0-					65
01	6417	X	5508	-0-	-909	-0-	764	1	4744	2	N	-0-					65
02	5796	X	5431	-0-	-365	-0-	732	1	4699	2	N	-0-					65
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	828	1	6132	2	N	-0-					65
04	6390	X	5458	-0-	-932	-0-	624	1	4834	2	N	-0-					65
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					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
12	6696	X	4675	-0-	-2021	-0-	503	1	4172	2	Y	-0-					43
01	6696	X	3556	-0-	-3140	-0-	493	1	3063	2	Y	-0-					43
02	5600	X	4495	-0-	-1105	-0-	606	1	3888	2	Y	1					44
							1	9									
03	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	632	1	4686	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4478	-0-	-412	-0-	512	1	3966	2	Y	-0-					44
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	541	1	4487	2	Y	-0-					60
01	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	589	1	3656	2	Y	-0-					60
02	5572	X	3732	-0-	-1840	-0-	503	1	3229	2	Y	-0-					60
03	6169	X	4369	-0-	-1800	-0-	519	1	3850	2	Y	-0-					60
04	5160	X	3539	-0-	-1621	-0-	405	1	3134	2	Y	-0-					60
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					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
12	5735	X	1960	-0-	-3775	-0-	211	1	1749	2	Y	-0-					50
01	5735	X	2128	-0-	-3607	-0-	295	1	1833	2	Y	-0-					50
02	4676	X	4372	-0-	-304	-0-	590	1	3782	2	Y	-0-					50
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	611	1	4531	2	Y	-0-					50
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	511	1	3961	2	Y	-0-					50
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					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
12	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	517	1	4283	2	Y	-0-					52
01	5084	X	3894	-0-	-1190	-0-	540	1	3354	2	Y	-0-					52
02	4592	X	3918	-0-	-674	-0-	528	1	3390	2	Y	-0-					52
03	4991	X	3022	-0-	-1969	-0-	359	1	2663	2	Y	-0-					52
04	4650	X	1591	-0-	-3059	-0-	182	1	1409	2	Y	-0-					52
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4986	-0-	-1679	-0-	537	1	4449	2	Y	-0-					120
01	5766	X	4173	-0-	-1593	-0-	579	1	3594	2	Y	-0-					120
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	721	1	4623	2	Y	1	106	1			15
							1	9									
03	4991	X	4160	-0-	-831	-0-	495	1	3665	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4648	-0-	-182	-0-	531	1	4117	2	Y	-0-					15
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22034	X	4530	-0-	-17504	-0-	488	1	4042	2	Y	-0-					87
01	5115	X	3522	-0-	-1593	-0-	489	1	3033	2	Y	-0-					87
02	4620	X	3071	-0-	-1549	-0-	414	1	2657	2	Y	-0-					87
03	5115	X	3452	-0-	-1663	-0-	411	1	3041	2	Y	-0-					87
04	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	464	1	3596	2	Y	-0-					87
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					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
12	4588	X	2838	-0-	-1750	-0-	306	1	2532	2	Y	-0-					67
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	678	1	4210	2	Y	-0-					67
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	615	1	3948	2	Y	-0-					67
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	585	1	4333	2	Y	1					68
							1	9									
04	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	479	1	3710	2	Y	-0-					68
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	486	1	4026	2	N	-0-					140
01	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	601	1	3728	2	N	-0-					140
02	4312	X	3922	-0-	-390	-0-	529	1	3393	2	N	-0-					140
03	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	495	1	3666	2	N	32	146	1			26
							35	9									
04	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	475	1	3676	2	N	-0-					26
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	673	1	5574	2	Y	-0-					56
01	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	778	1	4830	2	Y	-0-					56
02	6020	X	4994	-0-	-1026	-0-	674	1	4320	2	Y	-0-					56
03	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	681	1	5044	2	Y	-0-					56
04	6060	X	5328	-0-	-732	-0-	609	1	4719	2	Y	-0-					56
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	3766	-0-	-4449	-0-	405	1	3361	2	Y	-0-					41
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1329	1	8247	2	Y	-0-					41
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1015	1	6509	2	Y	-0-					41
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	929	1	6879	2	Y	-0-					41
04	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	833	1	6451	2	Y	-0-					41
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4049	-0-	-694	-0-	436	1	3613	2	Y	-0-					9
01	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	559	1	3467	2	Y	-0-					9
02	4144	X	3632	-0-	-512	-0-	490	1	3142	2	Y	-0-					9
03	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	447	1	3310	2	Y	-0-					9
04	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	425	1	3291	2	Y	-0-					9
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	188	1	2459	2	Y	-0-					4
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	-0-					4
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	345	1	2201	2	Y	-0-					4
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	412	1	2153	2	Y	-0-					4
04	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	409	1	1923	2	Y	-0-					4
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					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
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	393	1	3261	2	Y	-0-					16
01	4309	X	3195	-0-	-1114	-0-	443	1	2752	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	437	1	2805	2	Y	-0-					16
03	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	362	1	2683	2	Y	-0-					16
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	352	1	2724	2	Y	-0-					16
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					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
12	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	216	1	2831	2	N	-0-					165
01	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	277	1	2731	2	N	-0-					165
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	360	1	2297	2	N	-0-					165
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	489	1	2562	2	N	1	74	1			92
							1	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	557	1	2624	2	N	-0-					92
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-			1
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	9	1	55	2	Y	-0-			1
02	336	N	37	-0-	-299	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-			1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-			1
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			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
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	178	1	2329	2	Y	-0-			51
01	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	224	1	2210	2	Y	-0-			51
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	311	1	1986	2	Y	-0-			51
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	408	1	2138	2	Y	-0-			51
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	397	1	1868	2	Y	-0-			51
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			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
12	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	355	1	2945	2	Y	-0-			9
01	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	446	1	2765	2	Y	-0-			9
02	3920	X	2594	-0-	-1326	-0-	350	1	2244	2	Y	-0-			9
03	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	365	1	2705	2	Y	-0-			9
04	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	366	1	2836	2	Y	-0-			9
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	2	Y	-0-			33
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-			33
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	42	1	265	2	Y	-0-			33
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	59	1	309	2	Y	-0-			33
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	55	1	259	2	Y	-0-			33
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	584	1	4840	2	Y	-0-			18
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	774	1	4806	2	Y	-0-			18
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	3037	2	Y	-0-			18
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	409	1	3030	2	Y	-0-			18
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	366	1	2831	2	Y	-0-			18
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	377	1	3128	2	Y	-0-			18
01	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	342	1	2121	2	Y	-0-			18
02	2996	X	2534	-0-	-462	-0-	342	1	2192	2	Y	-0-			18
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	331	1	2455	2	Y	-0-			18
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	289	1	2235	2	Y	-0-			18
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	511	1	4235	2	N	-0-					148
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	736	1	4568	2	N	-0-					148
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	676	1	4333	2	N	161	161	1			148
							177	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	568	1	4209	2	N	-0-					148
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	569	1	4407	2	N	-0-					148
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3043	-0-	-2196	-0-	328	1	2715	2	N	-0-					15
01	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	326	1	2023	2	N	-0-					15
02	4732	X	3687	-0-	-1045	-0-	497	1	3190	2	N	-0-					15
03	5239	X	4267	-0-	-972	-0-	507	1	3760	2	N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	559	1	4332	2	N	-0-					15
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4844	-0-	-829	-0-	521	1	4323	2	Y	-0-					151
01	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	648	1	4021	2	Y	-0-					151
02	4704	X	4373	-0-	-331	-0-	589	1	3778	2	Y	5	139	1			17
							6	9									
03	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	528	1	3916	2	Y	-0-					17
04	4770	X	3945	-0-	-825	-0-	451	1	3494	2	Y	-0-					17
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	560	1	4646	2	N	1					188
							1	9									
01	5146	X	4263	-0-	-883	-0-	592	1	3671	2	N	-0-					188
02	4648	X	4412	-0-	-236	-0-	595	1	3817	2	N	-0-					188
03	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	554	1	4103	2	N	4	165	1			27
							4	9									
04	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	461	1	3575	2	N	-0-					27
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	520	1	4312	2	Y	-0-					14
01	5208	X	3040	-0-	-2168	-0-	422	1	2618	2	Y	-0-					14
02	3780	X	2661	-0-	-1119	-0-	359	1	2302	2	Y	-0-					14
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	594	1	4401	2	Y	-0-					14
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	536	1	4151	2	Y	-0-					14
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					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
12	4712	X	3348	-0-	-1364	-0-	360	1	2988	2	Y	-0-					63
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	499	1	3094	2	Y	-0-					63
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	526	1	3377	2	Y	-0-					63
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	471	1	3487	2	Y	-0-					63
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	564	1	4370	2	Y	-0-					63
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					63

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	734	1	6088	2	Y	-0-					38
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	879	1	5457	2	Y	-0-					38
02	6860	X	5921	-0-	-939	-0-	797	1	5116	2	Y	7	35	1			10
							8	9									
03	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	759	1	5619	2	Y	-0-					10
04	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	699	1	5420	2	Y	-0-					10
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3658	X	3016	-0-	-642	-0-	329	1	2687	2	Y	-0-					17
01	3441	X	2630	-0-	-811	-0-	391	1	2239	2	Y	-0-					17
02	3108	X	2597	-0-	-511	-0-	368	1	2229	2	Y	-0-					17
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	485	1	3046	2	Y	-0-					17
04	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	312	1	2621	2	Y	-0-					17
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					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
12	2573	N	2017	-0-	-556	-0-	220	1	1797	2	Y	-0-					88
01	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	278	1	1587	2	Y	-0-					88
02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	270	1	1634	2	Y	9	87	1			10
							10	9									
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	243	1	1525	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					10
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	304	1	2486	2	Y	-0-					11
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	364	1	2083	2	Y	-0-					11
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2224	2	Y	-0-					11
03	2790	N	2253	-0-	-537	-0-	310	1	1943	2	Y	-0-					11
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	212	1	1774	2	Y	-0-					11
05	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					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
12	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	497	1	4060	2	Y	-0-					106
01	6510	X	3704	-0-	-2806	-0-	551	1	3153	2	Y	-0-					106
02	4172	X	3065	-0-	-1107	-0-	432	1	2616	2	Y	15	105	1			16
							17	9									
03	4619	X	2592	-0-	-2027	-0-	356	1	2236	2	Y	-0-					16
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	650	1	5450	2	Y	-0-					16
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	630	1	5225	2	Y	-0-					41
01	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	770	1	4777	2	Y	-0-					41
02	6048	X	5176	-0-	-872	-0-	698	1	4478	2	Y	-0-					41
03	6696	X	5872	-0-	-824	-0-	698	1	5174	2	Y	-0-					41
04	5940	X	5114	-0-	-826	-0-	585	1	4529	2	Y	-0-					41
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	332	1	2718	2	Y	-0-					9
01	3131	X	2200	-0-	-931	-0-	327	1	1873	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2532	-0-	-436	-0-	359	1	2173	2	Y	-0-					9
03	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	377	1	2364	2	Y	-0-					9
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	295	1	2473	2	Y	-0-					9
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					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
12	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	536	1	4381	2	Y	-0-					17
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	533	1	3049	2	Y	-0-					17
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	649	1	3927	2	Y	-0-					17
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	623	1	3909	2	Y	-0-					17
04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	435	1	3651	2	Y	-0-					17
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					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
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	574	1	4760	2	Y	1					32
							1	9									
01	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	660	1	4097	2	Y	-0-					32
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	639	1	4101	2	Y	-0-					32
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	638	1	4729	2	Y	2					34
							2	9									
04	5160	X	5082	-0-	-78	-0-	581	1	4501	2	Y	-0-					34
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	360	1	2942	2	N	-0-					168
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	421	1	2407	2	N	-0-					168
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	451	1	2731	2	N	-0-					168
03	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	439	1	2758	2	N	19	160	1			27
							21	9									
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	316	1	2648	2	N	-0-					27
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	360	1	2946	2	N	-0-					133
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	416	1	2378	2	N	-0-					133
02	3248	X	3073	-0-	-175	-0-	436	1	2637	2	N	-0-					133
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	447	1	2806	2	N	13	119	1			27
							14	9									
04	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	321	1	2697	2	N	-0-					27
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	273	1	2265	2	Y	-0-					34
01	3317	X	1817	-0-	-1500	-0-	252	1	1565	2	Y	-0-					34
02	2716	X	2618	-0-	-98	-0-	353	1	2265	2	Y	-0-					34
03	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	283	1	2099	2	Y	-0-					34
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	268	1	2075	2	Y	-0-					34
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3662	-0-	-647	-0-	394	1	3268	2	Y	-0-					141
01	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	463	1	2877	2	Y	-0-					141
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	386	1	2475	2	Y	-0-					141
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	365	1	2706	2	Y	-0-					141
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	483	1	3738	2	Y	-0-					141
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					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
12	6603	X	4816	-0-	-1787	-0-	518	1	4298	2	N	-0-					52
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	820	1	5086	2	N	-0-					52
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	704	1	4518	2	N	-0-					52
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	730	1	5407	2	N	-0-					52
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	696	1	5398	2	N	-0-					52
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					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
12	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	215	1	1783	2	Y	-0-					17
01	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	225	1	1396	2	Y	-0-					17
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	202	1	1298	2	Y	-0-					17
03	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	192	1	1421	2	Y	-0-					17
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1454	2	Y	-0-					17
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	595	1	4865	2	Y	-0-					20
01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	823	1	4710	2	Y	-0-					20
02	5348	X	4780	-0-	-568	-0-	678	1	4102	2	Y	-0-					20
03	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	753	1	4728	2	Y	-0-					20
04	5700	X	5191	-0-	-509	-0-	553	1	4638	2	Y	-0-					20
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4957	-0-	-933	-0-	534	1	4423	2	Y	-0-					153
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	838	1	5200	2	Y	-0-					153
02	5012	X	1706	-0-	-3306	-0-	212	1	1363	2	Y	119	147	1			125
							131	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	763	1	5648	2	Y	-0-					125
04	5850	X	5077	-0-	-773	-0-	581	1	4496	2	Y	-0-					125
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	318	1	2636	2	Y	-0-					39
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	368	1	2284	2	Y	-0-					39
02	2324	X	941	-0-	-1383	-0-	117	1	752	2	Y	65	37	1			67
							72	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	300	1	2219	2	Y	-0-					67
04	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	259	1	2006	2	Y	-0-					67
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					67

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	124	1	2452	3	Y	-0-					32
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	Y	18	34	1			16
							20	9									
02	868	X	532	-0-	-336	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					16
03	3100	N	5397	-0-	2297	2297	254	1	5142	3	Y	1					17
							1	9									
*04	3000	N	2864	-0-	-136	2161	144	1	2720	3	Y	-0-					17
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	1572					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	149	1	2919	3	Y	9					94
							10	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	194	1	3862	3	Y	2	5	1			91
							2	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	173	1	3392	3	Y	10					101
							11	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	190	1	3770	3	Y	-0-					101
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	192	1	3626	3	Y	1					102
							1	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					102

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
12	6479	X	4190	-0-	-2289	-0-	203	1	3987	3	N	-0-					36
01	6324	X	4037	-0-	-2287	-0-	192	1	3844	3	N	1	6	1			31
							1	9									
02	5544	X	2776	-0-	-2768	-0-	135	1	2641	3	N	-0-					31
03	4650	X	1865	-0-	-2785	-0-	88	1	1777	3	N	-0-					31
04	4050	X	1807	-0-	-2243	-0-	91	1	1715	3	N	1					32
							1	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					32

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
12	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	205	1	4034	3	N	-0-					67
01	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	203	1	4025	3	N	1	5	1			63
							1	9									
02	4172	X	3872	-0-	-300	-0-	188	1	3684	3	N	-0-					63
03	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	207	1	4123	3	N	1					64
							1	9									
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	206	1	3912	3	N	-0-					64
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					64

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
12	2263	X	2260	-0-	-3	-0-	110	1	2150	3	N	-0-					113
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	2297	3	N	1	3	1			111
							1	9									
02	2128	X	2030	-0-	-98	-0-	99	1	1931	3	N	-0-					111
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	3	N	-0-					111
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	102	1	1933	3	N	2					113
							2	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					113

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	248	1	4856	3	Y	1					150
							1	9									
01	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	243	1	4750	3	Y	1	8	1			143
							1	9									
02	4480	X	4203	-0-	-277	-0-	204	1	3999	3	Y	-0-					143
03	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	234	1	4624	3	Y	21					164
							23	9									
04	4950	X	4440	-0-	-510	-0-	222	1	4216	3	Y	2	147	1			19
							2	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					19

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

12	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	219	1	4263	3	Y	1					38
							1	9									
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	213	1	4289	3	Y	2	6	1			34
							2	9									
02	4312	X	3711	-0-	-601	-0-	179	1	3531	3	Y	1					35
							1	9									
03	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	207	1	4153	3	Y	8					43
							9	9									
04	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	196	1	3730	3	Y	1					44
							1	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					44

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

12	5301	X	4069	-0-	-1232	-0-	313	1	3756	2	N	-0-					68
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	471	1	5688	2	N	-0-					68
02	5180	X	4350	-0-	-830	-0-	374	1	3968	2	N	7					75
							8	9									
03	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	441	1	5051	2	N	18					93
							20	9									
04	5970	X	4533	-0-	-1437	-0-	373	1	4160	2	N	-0-					93
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					93

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			2
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

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

12	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	88	1	4778	2	N	-0-					73
01	5363	X	4725	-0-	-638	-0-	123	1	4602	2	N	-0-					73
02	4788	X	3965	-0-	-823	-0-	103	1	3851	2	N	10					83
							11	9									
03	4867	X	4304	-0-	-563	-0-	122	1	4182	2	N	-0-					83
*04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	134	1	4685	2	N	-0-					83
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					83

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	170	1	3318	3	Y	7					106
							8	9									
01	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	172	1	3386	3	Y	1	4	1			103
							1	9									
02	3304	X	3047	-0-	-257	-0-	148	1	2898	3	Y	1					104
							1	9									
03	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	164	1	3277	3	Y	1					105
							1	9									
04	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	169	1	3192	3	Y	-0-					105
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					105

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

12	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	117	1	6098	2	N	20					20
							22	9									
01	6820	X	5415	-0-	-1405	-0-	161	1	5224	2	N	27					47
							30	9									
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	180	1	5415	2	N	-0-					47
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	188	1	5877	2	N	-0-					47
04	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	167	1	5805	2	N	-0-					47
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					47

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

12	6138	X	5134	-0-	-1004	-0-	304	1	4824	2	N	5					56
							6	9									
01	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	292	1	4823	2	N	2					58
							2	9									
02	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	254	1	4102	2	N	-0-					58
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	336	1	5243	2	N	-0-					58
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	303	1	4609	2	N	27					85
							30	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					85

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

12	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	241	1	4748	3	Y	39					87
							43	9									
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	262	1	5141	3	Y	2	7	1			82
							2	9									
02	5264	X	4913	-0-	-351	-0-	239	1	4674	3	Y	-0-					82
03	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	235	1	4622	3	Y	1					83
							1	9									
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	289	1	5464	3	Y	1					84
							1	9									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					84

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

12	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	221	1	4329	3	Y	-0-					83
01	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	209	1	4142	3	Y	1	6	1			78
							1	9									
02	4284	X	4037	-0-	-247	-0-	196	1	3837	3	Y	4					82
							4	9									
03	4743	X	4407	-0-	-336	-0-	211	1	4194	3	Y	2					84
							2	9									
04	4590	X	4497	-0-	-93	-0-	225	1	4265	3	Y	6	77	1			13
							7	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					13

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

12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	3	Y	-0-					7
01	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	149	1	2923	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	3304	X	2831	-0-	-473	-0-	137	1	2694	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	140	1	2778	3	Y	1					7
							1	9									
04	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	147	1	2777	3	Y	-0-					7
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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

12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	106	1	2112	3	Y	-0-					37
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	3	Y	-0-					37
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	3	Y	1	4	1			34
							1	9									
03	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	106	1	2070	3	Y	1					35
							1	9									
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	110	1	2039	3	Y	1					36
							1	9									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					36

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

12	5053	X	4749	-0-	-304	-0-	231	1	4517	3	Y	1					57
							1	9									
01	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	232	1	4593	3	Y	2	6	1			53
							2	9									
02	4480	X	4134	-0-	-346	-0-	200	1	3933	3	Y	1					54
							1	9									
03	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	218	1	4357	3	Y	13					67
							14	9									
04	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	220	1	4170	3	Y	-0-					67
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1264	-0-	-1123	-0-	61	1	1202	3	Y	1					63
							1	9									
01	3751	X	497	-0-	-3254	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					63
02	3388	X	2168	-0-	-1220	-0-	99	1	2067	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
03	3751	X	1743	-0-	-2008	-0-	85	1	1658	3	Y	-0-					59
04	3060	X	1332	-0-	-1728	-0-	68	1	1263	3	Y	1					60
							1	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	190	1	3733	3	Y	-0-					84
01	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	205	1	4051	3	Y	1	5	1			80
							1	9									
02	3920	X	3687	-0-	-233	-0-	179	1	3505	3	Y	3					83
							3	9									
03	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	192	1	3842	3	Y	2					85
							2	9									
04	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	175	1	3325	3	Y	7	78	1			14
							8	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	6789	X	6041	-0-	-748	-0-	288	1	5750	3	Y	3					69
							3	9									
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	295	1	5818	3	Y	5					74
							6	9									
02	5796	X	5590	-0-	-206	-0-	262	1	5327	3	Y	1	12	1			63
							1	9									
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	294	1	5744	3	Y	2					65
							2	9									
04	6210	X	5904	-0-	-306	-0-	301	1	5602	3	Y	1					66
							1	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	229	1	4555	3	Y	2					78
							2	9									
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	231	1	4546	3	Y	6					84
							7	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	204	1	4140	3	Y	4	9	1			79
							4	9									
03	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	224	1	4363	3	Y	2					81
							2	9									
04	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	230	1	4260	3	Y	-0-					81
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					81

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	109	1	2208	3	Y	1					63
							1	9									
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	5					68
							6	9									
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	3	Y	3	5	1			66
							3	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	3	Y	1					67
							1	9									
04	2520	X	2336	-0-	-184	-0-	119	1	2216	3	Y	1					68
							1	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	225	1	4396	3	Y	-0-					70
01	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	214	1	4260	3	Y	3	6	1			67
							3	9									
02	4508	X	3828	-0-	-680	-0-	186	1	3642	3	Y	-0-					67
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	208	1	4159	3	Y	1					68
							1	9									
04	4530	X	3637	-0-	-893	-0-	182	1	3453	3	Y	2					70
							2	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					70

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
12	5518	X	4816	-0-	-702	-0-	234	1	4582	3	Y	-0-					66
01	5456	X	5280	-0-	-176	-0-	251	1	5028	3	Y	1	7	1			60
							1	9									
02	4900	X	4612	-0-	-288	-0-	224	1	4387	3	Y	1					61
							1	9									
03	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	248	1	4970	3	Y	1					62
							1	9									
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	236	1	4477	3	Y	-0-					62
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	247	1	2150	3	Y	-0-					24
01	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	244	1	2110	3	Y	-0-					24
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	262	1	1937	3	Y	-0-					24
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	374	1	1989	3	Y	-0-					24
04	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	268	1	1840	3	Y	-0-					24
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	202	1 1 9	4135	3	Y	1					69
01	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	168	1 7 9	3373	3	Y	6					75
02	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	155	1	3137	3	Y	-0-	8	1			67
03	4588	X	2943	-0-	-1645	-0-	144	1 1 9	2798	3	Y	1					68
04	4440	X	2662	-0-	-1778	-0-	136	1 1 9	2525	3	Y	1					69
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	234	1 1 9	4576	3	Y	1					103
01	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	227	1 3 9	4462	3	Y	3	6	1			100
02	4900	X	4346	-0-	-554	-0-	211	1	4135	3	Y	-0-					100
03	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	228	1 2 9	4573	3	Y	2					102
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	238	1 2 9	4525	3	Y	2					104
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	594	1	5197	3	Y	-0-					34
01	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	595	1	5157	3	Y	-0-					34
02	5488	X	5263	-0-	-225	-0-	625	1	4638	3	Y	-0-					34
03	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	873	1	4712	3	Y	-0-					34
04	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	632	1	4479	3	Y	-0-					34
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	230	1 13 9	4639	3	Y	12					98
01	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	208	1 33 9	4399	3	Y	30	77	1			51
02	4396	X	4308	-0-	-88	-0-	190	1 12 9	4106	3	Y	11	9	1			53
03	4867	X	4817	-0-	-50	-0-	223	1 12 9	4582	3	Y	11					64
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	215	1 12 9	4092	3	Y	11					75
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	296	1 1 9	5796	3	Y	1					18
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	279	1 4 9	5511	3	Y	4	7	1			15
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	254	1 1 9	4939	3	Y	1					16
03	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	269	1 3 9	5323	3	Y	3					19
04	5910	X	5029	-0-	-881	-0-	251	1	4778	3	Y	-0-					19
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4758	-0-	-512	-0-	235	1	4506	3	Y	15					125
							17	9									
01	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	216	1	4270	3	Y	39	101	1			63
							43	9									
02	4564	X	4459	-0-	-105	-0-	211	1	4233	3	Y	14	9	1			68
							15	9									
03	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	232	1	4458	3	Y	13					81
							14	9									
04	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	231	1	4270	3	Y	15					96
							17	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	306	1	6567	3	Y	3					43
							3	9									
01	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	355	1	7183	3	Y	11					54
							12	9									
02	7028	X	6865	-0-	-163	-0-	315	1	6548	3	Y	2	11	1			45
							2	9									
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	330	1	6564	3	Y	10					55
							11	9									
04	7320	X	7144	-0-	-176	-0-	349	1	6786	3	Y	8					63
							9	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	211	1	4174	3	Y	-0-					7
01	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	200	1	3965	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	180	1	3529	3	Y	1					11
							1	9									
03	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	189	1	3795	3	Y	1					12
							1	9									
04	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	184	1	3471	3	Y	1					13
							1	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	8153	X	7109	-0-	-1044	-0-	341	1	6751	3	Y	15					56
							17	9									
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	376	1	7404	3	Y	-0-					56
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	315	1	6381	3	Y	2	15	1			43
							2	9									
03	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	339	1	6587	3	Y	6					49
							7	9									
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	344	1	6370	3	Y	5					54
							6	9									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	178	1	3522	3	Y	11					36
							12	9									
01	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	187	1	3690	3	Y	-0-					36
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	3	Y	1	7	1			30
							1	9									
03	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	177	1	3439	3	Y	4					34
							4	9									
04	3750	X	2812	-0-	-938	-0-	145	1	2664	3	Y	3					37
							3	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	4619	X	3747	-0-	-872	-0-	180	1	3566	3	Y	1					20
							1	9									
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	172	1	3394	3	Y	6					26
							7	9									
02	3640	X	3315	-0-	-325	-0-	155	1	3159	3	Y	1	7	1			20
							1	9									
03	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	161	1	3163	3	Y	1					21
							1	9									
04	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	188	1	3488	3	Y	-0-					21
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	156	1	3145	3	Y	1					17
							1	9									
01	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	139	1	2755	3	Y	6					23
							7	9									
02	3136	X	2664	-0-	-472	-0-	125	1	2539	3	Y	-0-	6	1			17
03	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	130	1	2571	3	Y	1					18
							1	9									
04	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	120	1	2282	3	Y	-0-					18
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	136	1	2722	3	Y	1					20
							1	9									
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	3	Y	6					26
							7	9									
02	3080	X	2733	-0-	-347	-0-	128	1	2605	3	Y	-0-	6	1			20
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	128	1	2513	3	Y	1					21
							1	9									
04	3600	X	1782	-0-	-1818	-0-	91	1	1691	3	Y	-0-					21
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	148	1	2920	3	Y	1					19
							1	9									
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	138	1	2729	3	Y	5					24
							6	9									
02	2800	X	2606	-0-	-194	-0-	122	1	2483	3	Y	1	8	1			17
							1	9									
03	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	136	1	2676	3	Y	1					18
							1	9									
04	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	150	1	2768	3	Y	-0-					18
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5213	-0-	-274	-0-	232	1	4978	3	Y	3					35
							3	9									
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	245	1	5147	3	Y	9					44
							10	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	231	1	4948	3	Y	2	9	1			37
							2	9									
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269	1	5478	3	Y	9					46
							10	9									
04	5220	X	4723	-0-	-497	-0-	229	1	4486	3	Y	7					53
							8	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	555	1	5302	3	Y	-0-					112
01	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	588	1	5284	3	Y	18					130
							20	9									
02	5712	X	3471	-0-	-2241	-0-	403	1	3067	3	Y	1	100	1			31
							1	9									
03	6324	X	1228	-0-	-5096	-0-	150	1	1078	3	Y	-0-					31
04	6120	X	4388	-0-	-1732	-0-	340	1	4048	3	Y	-0-					31
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	269	1	5342	3	Y	3					48
							3	9									
01	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	264	1	5202	3	Y	-0-					48
02	5124	X	4937	-0-	-187	-0-	232	1	4704	3	Y	1	11	1			38
							1	9									
03	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	257	1	5003	3	Y	5					43
							6	9									
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	258	1	4809	3	Y	2					45
							2	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	275	1	5371	3	Y	-0-					46
01	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	261	1	5179	3	Y	24	47	1			23
							26	9									
02	5012	X	4864	-0-	-148	-0-	236	1	4627	3	Y	1					24
							1	9									
03	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	246	1	4920	3	Y	1					25
							1	9									
04	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	228	1	4340	3	Y	-0-					25
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	2506	-0-	-4004	-0-	122	1	2384	3	Y	-0-					57
01	6200	X	4014	-0-	-2186	-0-	184	1	3797	3	Y	30	59	1			28
							33	9									
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	285	1	5743	3	Y	-0-					28
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	258	1	5206	3	Y	1					29
							1	9									
*04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	219	1	4172	3	Y	1					30
							1	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	382	1	3725	3	Y	-0-					87
01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	355	1	3510	3	Y	13					100
							14	9									
02	4256	X	2689	-0-	-1567	-0-	290	1	2398	3	Y	1	77	1			24
							1	9									
03	4557	X	2686	-0-	-1871	-0-	362	1	2324	3	Y	-0-					24
*04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	488	1	4156	3	Y	-0-					24
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	205	1	3996	3	N	-0-					51
01	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	170	1	3346	3	N	1	5	1			47
							1	9									
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	156	1	3056	3	N	-0-					47
03	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	167	1	3342	3	N	1					48
							1	9									
04	4140	X	3268	-0-	-872	-0-	164	1	3104	3	N	-0-					48
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8240	-0-	-502	-0-	401	1	7837	3	Y	2					103
							2	9									
01	8432	X	7901	-0-	-531	-0-	381	1	7516	3	Y	4	11	1			96
							4	9									
02	7504	X	7082	-0-	-422	-0-	344	1	6737	3	Y	1					97
							1	9									
03	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	371	1	7396	3	Y	3					100
							3	9									
04	7980	X	7352	-0-	-628	-0-	369	1	6982	3	Y	1					101
							1	9									
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	129	1	2551	3	Y	1					36
							1	9									
01	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	119	1	2360	3	Y	-0-					36
02	2884	X	2335	-0-	-549	-0-	110	1	2224	3	Y	1	6	1			31
							1	9									
03	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	119	1	2337	3	Y	4					35
							4	9									
04	2760	X	2342	-0-	-418	-0-	118	1	2223	3	Y	1					36
							1	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					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
12	9951	X	9588	-0-	-363	-0-	465	1	9123	3	Y	-0-					99
01	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	465	1	9206	3	Y	3	12	1			90
							3	9									
02	8960	X	8603	-0-	-357	-0-	418	1	8184	3	Y	1					91
							1	9									
03	9920	X	9132	-0-	-788	-0-	434	1	8697	3	Y	1					92
							1	9									
04	9360	X	8405	-0-	-955	-0-	421	1	7972	3	Y	11	84	1			19
							12	9									
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5810	-0-	-855	-0-	282	1	5526	3	Y	2					77
							2	9									
01	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	253	1	5041	3	Y	2	7	1			72
							2	9									
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	265	1	5196	3	Y	1					73
							1	9									
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	284	1	5682	3	Y	3					76
							3	9									
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	274	1	5187	3	Y	-0-					76
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	8773	X	6883	-0-	-1890	-0-	416	1	6458	2	N	8					156
							9	9									
01	8246	X	7223	-0-	-1023	-0-	413	1	6809	2	N	1					157
							1	9									
02	7448	X	6057	-0-	-1391	-0-	351	1	5706	2	N	-0-					157
03	7781	X	6464	-0-	-1317	-0-	391	1	6073	2	N	-0-					157
04	6990	X	6551	-0-	-439	-0-	403	1	6142	2	N	5					162
							6	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					162

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
12	15624	X	14357	-0-	-1267	-0-	691	1	13654	3	N	11					93
							12	9									
01	14880	X	14182	-0-	-698	-0-	684	1	13496	3	N	2					95
							2	9									
02	13076	X	12830	-0-	-246	-0-	601	1	12220	3	N	8	28	1			75
							9	9									
03	14446	X	13655	-0-	-791	-0-	667	1	12978	3	N	9					84
							10	9									
04	13980	X	13495	-0-	-485	-0-	691	1	12785	3	N	17					101
							19	9									
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					101

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
12	8060	X	7305	-0-	-755	-0-	352	1	6953	3	Y	-0-					80
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	347	1	6944	3	Y	2	9	1			73
							2	9									
02	6804	X	6278	-0-	-526	-0-	304	1	5974	3	Y	-0-					73
03	7471	X	7236	-0-	-235	-0-	346	1	6888	3	Y	2					75
							2	9									
04	7230	X	6964	-0-	-266	-0-	349	1	6606	3	Y	8	69	1			14
							9	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					123
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					123
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					123
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					123
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					123

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2007	2	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	41	1	1170	2	N	1					1
							1	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					4

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

12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	875	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	110	969	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5516	-0-	2716	2826	1193	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8155	-0-	5055	7881	1663	1	6491	2	N	1					1
							1	9									
*04	15567	X	7686	-0-	-7881	-0-	1633	1	6049	2	N	4					5
							4	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	9					24

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

12	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	2287	2	117	9	N	106	81	1			105
01	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3013	2	224	9	N	204	187	1			122
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	2453	2	228	9	N	207	102	1			227
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3379	2	235	9	N	214	349	1			92
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2986	2	167	9	N	152					244
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

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

12	9610	X	9286	-0-	-324	-0-	950	1	8058	2	N	253	87	1			213
							278	9									
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	934	1	8280	2	N	261	383	1			91
							287	9									
02	7896	X	7385	-0-	-511	-0-	895	1	6239	2	N	228	178	1			141
							251	9									
03	9300	X	8151	-0-	-1149	-0-	950	1	6896	2	N	277	297	1			121
							305	9									
04	9180	X	6879	-0-	-2301	-0-	1050	1	5564	2	N	241	189	1			173
							265	9									
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1040	1	4859	2	N	297	279	1			67
							327	9									
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1060	1	5075	2	N	319	279	1			107
							351	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	830	1	4284	2	N	282	188	1			201
							310	9									
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	898	1	4558	2	N	283	371	1			113
							311	9									
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	898	1	4406	2	N	266	186	1			193
							293	9									
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	60	1			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7344	2	547	9	N	497	381	1			191
01	8277	X	6445	-0-	-1832	-0-	6030	2	415	9	N	377	383	1			185
02	7476	X	6270	-0-	-1206	-0-	5838	2	432	9	N	393	370	1			208
03	7967	X	6218	-0-	-1749	-0-	5719	2	499	9	N	454	376	1			286
04	7650	X	6696	-0-	-954	-0-	6104	2	592	9	N	538	563	1			261
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6290	-0-	-933	-0-	6198	2	92	9	N	84					223
01	6479	X	4750	-0-	-1729	-0-	4523	2	227	9	N	206	373	1			56
02	6272	X	5018	-0-	-1254	-0-	4846	2	172	9	N	156					212
03	6944	X	5300	-0-	-1644	-0-	4928	2	372	9	N	338	386	1			164
04	6720	X	4849	-0-	-1871	-0-	4662	2	187	9	N	170	187	1			147
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	217	1	5089	2	N	8					163
							9	9									
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	250	1	4556	2	N	190	187	1			166
							209	9									
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	198	1	3906	2	N	192	186	1			172
							211	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	248	1	4114	2	N	329	253	1			248
							362	9									
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	3769	2	N	256	371	1			133
							282	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	6963	-0-	-1717	-0-	6867	2	96	9	N	87	102	1			245
01	8680	X	7667	-0-	-1013	-0-	7375	2	292	9	N	265	479	1			31
02	7840	X	6732	-0-	-1108	-0-	6484	2	248	9	N	225	196	1			60
03	8680	X	7264	-0-	-1416	-0-	6968	2	296	9	N	269	181	1			148
04	7410	X	6921	-0-	-489	-0-	6655	2	266	9	N	242	184	1			206
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3875	X	2885	-0-	-990	-0-	2734	2	151	9	N	137	95	1			128
01	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3429	2	196	9	N	178	188	1			118
02	3920	X	2817	-0-	-1103	-0-	2701	2	116	9	N	105	77	1			146
03	4340	X	3428	-0-	-912	-0-	3205	2	223	9	N	203	293	1			56
04	3570	X	3117	-0-	-453	-0-	2880	2	237	9	N	215	183	1			88
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

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

12	6665	X	4934	-0-	-1731	-0-	4832	2	102	9	N	93					150
01	6665	X	5820	-0-	-845	-0-	5480	2	340	9	N	309	192	1			267
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6498	2	383	9	N	348	516	1			99
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6422	2	471	9	N	428	277	1			250
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6008	2	10	9	N	9	184	1			75
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-

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

12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5129	2	403	9	N	366	378	1			249
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5629	2	278	9	N	253	379	1			123
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5130	2	238	9	N	216	181	1			158
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5150	2	253	9	N	230	191	1			197
04	5100	X	5035	-0-	-65	-0-	4812	2	223	9	N	203	357	1			43
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

12	25498	X	2817	-0-	-22681	-0-	300	1	2486	2	N	28					193
							31	9									
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	869	1	5397	2	N	112					305
							123	9									
02	5600	X	4945	-0-	-655	-0-	658	1	4224	2	N	57	166	1			196
							63	9									
03	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	588	1	4351	2	N	28					224
							31	9									
04	6000	X	3308	-0-	-2692	-0-	369	1	2858	2	N	74	174	1			124
							81	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					124

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	43325	43325	-0-	-0-	-0-	42764	3	561	9	N	510	536	1	1	8	486
01	50984	50984	-0-	-0-	-0-	50648	3	336	9	N	305	357	1			434
02	47037	47037	-0-	-0-	-0-	46252	3	785	9	N	714	540	1	2	8	606
03	52040	52040	-0-	-0-	-0-	51592	3	448	9	N	407	351	1	1	8	661
04	49570	49570	-0-	-0-	-0-	48868	3	702	9	N	638	704	1			595
*05	50543	50543	-0-	-0-	-0-	50222	3	321	9	N	292	536	1			351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	163	1	927	2	N	9					116
							10	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	174	1	955	2	N	7	1	8			122
							8	9									
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	153	1	789	2	N	7					129
							8	9									
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	175	1	870	2	N	7					136
							8	9									
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	174	1	848	2	N	8					144
							9	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	183	1	896	2	N	7					151
							8	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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													
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	173	1	891	2	N	10	9	1							46
							11	9													
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	194	1	967	2	N	13	9	1							50
							14	9													
04	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	189	1	919	2	N	16	9	1							57
							18	9													
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	193	1	947	2	N	13	9	1							61
							14	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
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	492	1	2797	2	N	22	22	1			53
							24	9									
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	444	1	2437	2	N	23	23	1			53
							25	9									
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	436	1	2246	2	N	36	23	1			66
							40	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	520	1	2588	2	N	35	23	1			78
							39	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	515	1	2509	2	N	34	24	1			88
							37	9									
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	2	N	36	23	1			101
							40	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	899	N	760	-0-	-139	-0-	113	1	644	2	N	3	5	1			72
							3	9									
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	129	1	706	2	N	4	5	1			71
							4	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1	619	2	N	6	6	1			71
							7	9									
03	775	N	537	-0-	-238	-0-	89	1	442	2	N	5	5	1			71
							6	9									
04	810	N	497	-0-	-313	-0-	84	1	410	2	N	3	4	1			70
							3	9									
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	95	1	467	2	N	11	4	1			77
							12	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	381	1	2165	2	N	32	17	1			162
							35	9									
01	2759	N	2347	-0-	-412	-0-	356	1	1951	2	N	36	18	1			180
							40	9									
02	2464	N	2199	-0-	-265	-0-	343	1	1767	2	N	81	184	1			77
							89	9									
03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	377	1	1876	2	N	25	17	1			85
							28	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	398	1	1939	2	N	33	18	1			100
							36	9									
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	417	1	2047	2	N	34	19	1			115
							37	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	679	1	3859	2	N	37	30	1			118
							41	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	736	1	4036	2	N	36	33	1			121
							40	9									
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	638	1	3287	2	N	47	35	1			133
							52	9									
03	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	709	1	3531	2	N	49	32	1			150
							54	9									
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	640	1	3122	2	N	45	31	1			164
							50	9									
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	742	1	3639	2	N	46	32	1			178
							51	9									

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

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	155	1	880	2	N	24	7	1			77
							26	9									
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	150	1	820	2	N	21	7	1			91
							23	9									
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	142	1	730	2	N	18	8	1			101
							20	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	150	1	747	2	N	25	7	1			119
							28	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	151	1	737	2	N	24	7	1			136
							26	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	154	1	756	2	N	23	7	1			152
							25	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
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	146	1	829	2	N	20	6	1			182
							22	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	60	177	1			65
							66	9									
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	137	1	706	2	N	7	7	1			65
							8	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	157	1	780	2	N	11	7	1			69
							12	9									
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	752	2	N	18	7	1			80
							20	9									
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	159	1	781	2	N	23	7	1			96
							25	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2573	N	845	-0-	-1728	-0-	126	1	716	2	N	3	9	1			82
							3	9									
01	2294	N	484	-0-	-1810	-0-	74	1	407	2	N	3	6	1			79
							3	9									
02	1288	N	348	-0-	-940	-0-	56	1	289	2	N	3	3	1			79
							3	9									
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	59	1	292	2	N	3	3	1			79
							3	9									
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	54	1	263	2	N	3	3	1			79
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	49	1	241	2	N	1	2	1			78
							1	9									

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

12	1178	N	362	-0-	-816	-0-	54	1	306	2	N	2	4	1			3
							2	9									
01	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-	2	1			1
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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

12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	204 13	1 9	1161	2	N	12	9	1			164
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	119 7	1 9	653	2	N	6	9	1			161
02	1316	N	595	-0-	-721	-0-	96 6	1 9	493	2	N	5	5	1			161
03	1364	N	614	-0-	-750	-0-	102 6	1 9	506	2	N	5	5	1			161
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	95 4	1 9	461	2	N	4	5	1			160
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95 65	1 9	467	2	N	59	189	1			30

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

12	930	N	829	-0-	-101	-0-	124 3	1 9	702	2	N	3	5	1			101
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	131 6	1 9	721	2	N	5	6	1			100
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	113 13	1 9	582	2	N	12	6	1			106
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	133 11	1 9	664	2	N	10	6	1			110
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	122 6	1 9	597	2	N	5	6	1			109
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	677	2	N	6	6	1			109

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

12	961	N	659	-0-	-302	-0-	98 4	1 9	557	2	N	4	5	1			81
01	837	N	595	-0-	-242	-0-	91 3	1 9	501	2	N	3	5	1			79
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	74 4	1 9	383	2	N	4	4	1			79
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	77 4	1 9	382	2	N	4	4	1			79
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	69 3	1 9	338	2	N	3	3	1			79
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	61 2	1 9	300	2	N	2	3	1			78

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 #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	312	1	1610	2	N	33	17	1			163
							36	9									
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	354	1	1765	2	N	89	197	1			55
							98	9									
04	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	344	1	1675	2	N	15	16	1			54
							17	9									
05	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	289	1	1417	2	N	15	14	1			55
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	160	1	827	2	N	14	9	1			56
							15	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	181	1	903	2	N	13	8	1			61
							14	9									
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	178	1	870	2	N	24	8	1			77
							26	9									
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	183	1	898	2	N	16	8	1			85
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	34	1	175	2	N	2	2	1			33
							2	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	33	1	166	2	N	2	2	1			33
							2	9									
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	28	1	136	2	N	1	1	1			33
							1	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	26	1	128	2	N	1	1	1			33
							1	9									

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
12	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	365	1	2074	2	N	34	15	1			141
							37	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	452	1	2478	2	N	39	19	1			161
							43	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2169	2	N	74	194	1			41
							81	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	451	1	2244	2	N	26	11	1			56
							29	9									
04	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	432	1	2108	2	N	29	20	1			65
							32	9									
05	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	455	1	2233	2	N	35	20	1			80
							39	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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 #: 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
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	203	1	1153	2	N	13	9	1			73
							14	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	214	1	1175	2	N	20	10	1			83
							22	9									
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	190	1	981	2	N	24	10	1			97
							26	9									
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	216	1	1076	2	N	28	10	1			115
							31	9									
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	213	1	1037	2	N	25	10	1			130
							28	9									
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	214	1	1052	2	N	25	10	1			145
							28	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	305 10	1 9	1733	2	N	9	13	1			63
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	320 12	1 9	1755	2	N	11	15	1			59
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	288 18	1 9	1485	2	N	16	16	1			59
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	327 17	1 9	1627	2	N	15	15	1			59
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	322 17	1 9	1568	2	N	15	15	1			59
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	1639	2	N	13	15	1			57

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1121	2	66	9	N	60					115
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	N	9					124
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6					130
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					149
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					155
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.		202	-0-	202	632	202	2			N	-0-					28
01		14B2 EXT	156	-0-	156	788	156	2			N	-0-					28
02	863	X	75	-0-	-788	-0-	75	2			N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					28
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	797	-0-	-37	-0-	797	2			N	-0-					65
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					65
02	2660	X	665	-0-	-1995	-0-	665	2			N	-0-					65
03	2945	X	786	-0-	-2159	-0-	786	2			N	-0-					65
04	2850	X	722	-0-	-2128	-0-	722	2			N	-0-					65
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421	N	2011	-0-	-410	-0-	2011	2			N	-0-					144
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					144
02	2800	X	1512	-0-	-1288	-0-	1512	2			N	-0-					144
03	3100	X	1367	-0-	-1733	-0-	1367	2			N	-0-					144
*04	3000	X	1226	-0-	-1774	-0-	1226	2			N	-0-					144
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	573	2	2	9	N	2					134
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					134
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	518	2	9	9	N	8	129	1			13
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			N	-0-					20
01	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					20
02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	1813	2			N	-0-					20
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					20
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					20
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1915	2	90	9	N	82					102

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
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					56
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					56
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					56
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					32
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	674	2	29	9	N	26					58
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					58
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	198	2	21	9	N	19					77
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	203	2	1	9	N	1					78
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78

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
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1841	2	21	9	N	19					119
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1843	2	29	9	N	26					145
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	N	45	2	8			188
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1738	2	90	9	N	82	3	8			267
04	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1527	2	83	9	N	75					342
05	1891	N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2			N	-0-					342

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					127
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					127
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					127
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					127
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					127
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					127

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 #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3771	2	25	9	Y	23	87	1			82
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3772	2	3	9	Y	3					85
02	3444	X	3334	-0-	-110	-0-	3301	2	33	9	Y	30	3	8			112
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3753	2	34	9	Y	31	85	1	4	8	54
04	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	3235	2	12	9	Y	11					65
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3330	2	10	9	Y	9					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	Y	7	14	1			20
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	14	1			12
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	Y	7					19
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	161	2	7	9	Y	6	13	1			12
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	Y	10					22
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	12	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2516	2	28	9	Y	25	106	1			95
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2					97
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2363	2	32	9	Y	29	1	8			125
03	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2099	2	31	9	Y	28	95	1	2	8	56
04	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2132	2	12	9	Y	11					67
05	2449	N	1953	-0-	-496	-0-	1942	2	11	9	Y	10					77

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1829	N	1743	-0-		-86	-0-	1740	2	3	9	Y	3					68
01	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	1907	2	6	9	Y	5					73
02	1708	N	1671	-0-		-37	-0-	1669	2	2	9	Y	2					75
03	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	1799	2	86	9	Y	78					153
05	1860	N	1636	-0-		-224	-0-	1625	2	11	9	Y	10					163

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
12	744	X	479	-0-		-265	-0-	477	2	2	9	Y	2	27	1			15
01	797	X	797	-0-		-0-	-0-	780	2	17	9	Y	15					30
02	896	N	896	-0-		-0-	-0-	896	2			Y	-0-					30
03	997	N	997	-0-		-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	1	8			35
04	783	N	783	-0-		-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9					44
*05	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13					57

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
12	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	2209	2	11	9	N	10	187	1			89
01	3007	N	2237	-0-		-770	-0-	2181	2	56	9	N	51					140
02	2212	N	2138	-0-		-74	-0-	2088	2	50	9	N	45	1	8			184
03	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	2323	2	65	9	N	59	176	1	3	8	64
04	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	2362	2	25	9	N	23					87
*05	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	2368	2	25	9	N	23					110

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
12	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	138	-0-		-1691	-0-	138	2			N	-0-					90
01	961	X	18	-0-		-943	-0-	18	2			N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-					N	-0-					90
03	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
*04	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			90
*05	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1245	2			N	-0-					90

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
12	T. A.		187	-0-		187	187	183	2	4	9	Y	4					4
01	T. A.		815	-0-		815	1002	801	2	14	9	Y	13	2	1			15
02	T. A.		1019	-0-		1019	2021	996	2	23	9	Y	21	3	8			33
03	T. A.		1278	-0-		1278	3299	1257	2	21	9	Y	19	15	1	4	8	33
04	4125	X	826	-0-		-3299	-0-	811	2	15	9	Y	14	18	1			29
*05	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	18	1			27

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 #: 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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					35
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					35
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					35
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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
12	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1296	2	11	9	Y	10					232
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	Y	10	190	1			52
02	1148	N	953	-0-	-195	-0-	878	2	75	9	Y	68	7	8			113
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1168	2	45	9	Y	41	5	8			149
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1628	2	29	9	Y	26					175
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1610	2	28	9	Y	25					200

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
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2844	2	28	9	Y	25					55
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2867	2	29	9	Y	26	38	1			43
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34	4	8			73
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2872	2	31	9	Y	28	33	1	4	8	64
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2860	2	30	9	Y	27	34	1			57
05	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	2836	2	28	9	Y	25	35	1			47

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
12	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2861	2	9	9	N	8					130
01	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2939	2	32	9	N	29					159
02	2884	X	2230	-0-	-654	-0-	2221	2	9	9	N	8	2	8			165
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2653	2	37	9	N	34	4	8			195
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2963	2	11	9	N	10	1	8			204
05	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2473	2	47	9	N	43					247

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
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2446	2	101	9	Y	92	152	1			219
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2221	2	94	9	Y	85	159	1			145
02	2324	X	2164	-0-	-160	-0-	2083	2	81	9	Y	74	3	8			216
03	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2102	2	94	9	Y	85	147	1	7	8	147
*04	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	1973	2	135	9	Y	123	1	8			269
05	2542	X	1651	-0-	-891	-0-	1571	2	80	9	Y	73	149	1			193

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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	N	25					174
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	787	2	23	9	N	21					195
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18	4	8			209
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12	174	1	3	8	44
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	870	2	25	9	N	23					67
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					70

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	263	189	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	417	154	2			Y	-0-					-0-
04	594	X	177	-0-	-417	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28					207
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	770	2	9	9	Y	8	183	1			32
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	416	2	1	9	Y	1					33
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	1	8			53
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	964	2	29	9	Y	26					79
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1040	2	42	9	Y	38					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2260	2	13	9	Y	12					18
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	Y	12	15	1			15
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2137	2	31	9	Y	28	3	8			40
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	Y	29	34	1	4	8	31
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2113	2	18	9	Y	16					47
05	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	1811	2	28	9	Y	25	39	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1523	-0-	1523	2115	1523	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1031	-0-	1031	3146	1031	2			Y	-0-					-0-
04	3146	X	-0-	-0-	-3146	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2605	2	41	9	Y	37					129
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2690	2	29	9	Y	26	88	1			67
02	2464	N	2396	-0-	-68	-0-	2360	2	36	9	Y	33	2	8			98
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2634	2	31	9	Y	28	45	1	3	8	78
04	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	2547	2	31	9	Y	28	41	1			65
05	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	2369	2	29	9	Y	26	40	1			51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1938	2	23	9	Y	21					29
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	Y	26	20	1			35
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	2	36	9	Y	33	2	8			66
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2429	2	29	9	Y	26	30	1	2	8	60
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2429	2	32	9	Y	29	32	1			57
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2294	2	29	9	Y	26	35	1			48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3535	2	59	9	Y	54	63	1			106
01	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3430	2	73	9	Y	66	66	1			106
02	3556	X	3186	-0-	-370	-0-	3116	2	70	9	Y	64	74	1	3	8	93
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3533	2	47	9	Y	43	3	8			133
04	3810	X	2949	-0-	-861	-0-	2858	2	91	9	Y	83	73	1			143
05	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	2687	2	47	9	Y	43	76	1			110

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2403	2	37	9	N	34					299
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4633	2	61	9	N	55	182	1			172
02	2800	X	2303	-0-	-497	-0-	2237	2	66	9	N	60	6	8			226
03	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2512	2	42	9	N	38	7	8			257
*04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2635	2	46	9	N	42	179	1	1	8	119
05	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2332	2	57	9	N	52					171

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
12	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3354	2	7	9	Y	6	161	1			83
01	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3143	2	34	9	Y	31					114
02	2828	X	1893	-0-	-935	-0-	1890	2	3	9	Y	3	2	8			115
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3253	2	15	9	Y	14	4	8			125
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20					145
05	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3060	2	31	9	Y	28					173

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
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					7
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					7
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					7
03	1116	N	403	-0-	-713	-0-	402	2	1	9	Y	1					8
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	268	2	1	9	Y	1	6	1			3
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6913	X	6049	-0-	-864	-0-	6002	2	47	9	Y	43	95	1			120
01	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	5598	2	47	9	Y	43	74	1			89
02	5432	X	4677	-0-	-755	-0-	4629	2	48	9	Y	44	63	1	3	8	67
03	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5594	2	31	9	Y	28	2	8			93
04	5850	X	5013	-0-	-837	-0-	4951	2	62	9	Y	56	52	1			97
05	6045	X	4113	-0-	-1932	-0-	4081	2	32	9	Y	29	52	1			74

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
12	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	185	1	3419	2	Y	43	85	1			46
							47	9									
01	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	176	1	3231	2	Y	31					77
							34	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	10	4	8			83
							11	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	181	1	3236	2	Y	64	49	1			98
							70	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	Y	46	98	1			46
							51	9									
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	135	1	2972	2	Y	52	52	1			46
							57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1254	2	24	9	Y	22					195
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1242	2	8	9	Y	7					202
02	1316	N	1153	-0-	-163	-0-	1132	2	21	9	Y	19	1	8			220
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1217	2	15	9	Y	14	1	8			233
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1145	2	35	9	Y	32	170	1			95
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					95

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 #: 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
12	14B2 EXT		324	-0-	324	1240	324	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		86	-0-	86	1326	86	2			Y	-0-					-0-
02	1523	N	197	-0-	-1326	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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

12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	Y	51	172	1			57
							56	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	2	Y	34					91
							37	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2124	2	Y	9	2	8			98
							10	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	68	58	1			108
							75	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	Y	51	108	1			51
							56	9									
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	2	Y	58	57	1			52
							64	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1860	N	1226	-0-	-634	-0-	1170	2	56	9	Y	51	187	1			129
01	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1671	2	57	9	Y	52					181
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1639	2	48	9	Y	44	3	8			222
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	3	8			235
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39					274
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1775	2	76	9	Y	69					343

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7291	2	86	9	Y	78					191
01	7347	X	6946	-0-	-401	-0-	6902	2	44	9	Y	40	159	1			72
02	6608	X	6308	-0-	-300	-0-	6203	2	105	9	Y	95	5	8			162
03	7316	X	6692	-0-	-624	-0-	6584	2	108	9	Y	98	140	1	6	8	114
*04	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6643	2	65	9	Y	59	1	8			172
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	6446	2	97	9	Y	88	141	1			119

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
12	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	70	1	1299	2	Y	12	22	1			12
							13	9									
01	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	73	1	1344	2	Y	9					21
							10	9									
02	2100	N	1193	-0-	-907	-0-	64	1	1127	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	64	1	1151	2	Y	18	13	1			27
							20	9									
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	60	1	1214	2	Y	13	27	1			13
							14	9									
05	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	45	1	988	2	Y	14	14	1			13
							15	9									

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

12	4371	X	3552	-0-	-819	-0-	3511	2	41	9	N	37	32	1			62
01	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4021	2	50	9	N	45	38	1			69
02	3948	X	3892	-0-	-56	-0-	3841	2	51	9	N	46	48	1	5	8	62
03	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3431	2	36	9	N	33	5	8			90
*04	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3376	2	64	9	N	58	50	1	1	8	97
05	4309	X	3393	-0-	-916	-0-	3360	2	33	9	N	30	52	1			75

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	372	N	264	-0-	-108	-0-	262	2	2	9	N	2					115
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	N	17					132
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10					142
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					144
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1					145

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17	9	Y	15					174
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2104	2	41	9	Y	37					211
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1607	2	12	9	Y	11	3	8			219
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2303	2	28	9	Y	25	5	8			239
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	Y	6	166	1	1	8	78
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1927	2	35	9	Y	32					110

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

12	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	4	1			3
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					4
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	268	2	1	9	Y	1					5
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					5
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					7
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1					8

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
12	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	180	1	3329	2	Y	50	86	1			53
							55	9									
01	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	175	1	3210	2	Y	36					89
							40	9									
02	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	154	1	2731	2	Y	11	3	8			97
							12	9									
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	169	1	3028	2	Y	74	57	1			114
							81	9									
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	157	1	3174	2	Y	55	115	1			54
							61	9									
*05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	157	1	3467	2	Y	61	61	1			54
							67	9									

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

12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1377	2	42	9	Y	38					68
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	47	1			63
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1771	2	59	9	Y	54	4	8			113
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2136	2	51	9	Y	46	52	1	5	8	102
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	94
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2187	2	46	9	Y	42	58	1			78

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

12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2882	2	32	9	Y	29					57
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	922	2	7	9	Y	6	48	1			15
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	852	2	13	9	Y	12	23	1			4
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	Y	18	17	1			5
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	894	2	22	9	Y	20					25
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	21	1			4

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

12	18042	X	17005	-0-	-1037	-0-	16921	2	84	9	Y	76					157
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18528	2	56	9	Y	51	134	1			74
02	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16567	2	117	9	Y	106	146	1			34
03	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18295	2	156	9	Y	142	143	1			33
04	17460	X	17369	-0-	-91	-0-	17184	2	185	9	Y	168					201
05	18042	X	17037	-0-	-1005	-0-	17036	2	1	9	Y	1	169	1			33

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

12 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
01 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
02 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
03 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
04 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
05 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1484	-0-	-128	B	-0-	96 1	1 9	1387	2	N	1					101
01	1674	N	1414	-0-	-260	B	-0-	84	1	1330	2	N	-0-					101
02	1428	N	1324	-0-	-104	B	-0-	82	1	1242	2	N	-0-					101
03	1488	N	1443	-0-	-45	B	-0-	89	1	1354	2	N	-0-					101
04	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	88 9	1 9	1319	2	N	8					109
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	684	-0-	-29	B	-0-	44	1	640	2	N	-0-					53
01	682	N	435	-0-	-247	B	-0-	26	1	409	2	N	-0-					53
02	784	N	537	-0-	-247	B	-0-	33	1	504	2	N	-0-					53
03	682	N	442	-0-	-240	B	-0-	27	1	415	2	N	-0-					53
04	420	N	280	-0-	-140	B	-0-	18	1	262	2	N	-0-					53
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1046	-0-	-349	B	-0-	67 10	1 9	969	2	N	9					57
01	1395	N	1368	-0-	-27	B	-0-	81 3	1 9	1284	2	N	3	41	1			19
02	1232	N	1093	-0-	-139	B	-0-	68	1	1025	2	N	-0-					19
03	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	65 4	1 9	1000	2	N	4					23
04	1320	N	1015	-0-	-305	B	-0-	64	1	951	2	N	-0-					23
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	34 3	1 9	497	2	N	3					53
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	33	1	513	2	N	-0-					53
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	480	2	N	-0-	53	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	33 9	1 9	488	2	N	8					8
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					188
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	86 35	1 9	1363	2	N	32	185	1			35
02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	90 6	1 9	1368	2	N	5					40
03	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	97 11	1 9	1487	2	N	10					50
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	95 6	1 9	1414	2	N	5					55
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					55

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	1204	N	1195	-0-	-9 B	-0-	74	1	1121	2	N	-0-	77	1			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	79	1	1212	2	N	5					5
							6	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	79	1	1179	2	N	15					20
							17	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					20

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

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-
02	1232	N	416	-0-	-816 B	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	556	-0-	-808 B	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	557	-0-	-493 B	-0-	35	1	516	2	N	5					5
							6	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					5

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

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									
02	980	N	898	-0-	-82 B	-0-	56	1	842	2	N	-0-					22
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	63	1	963	2	N	13					35
							14	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	66	1	992	2	N	5					40
							6	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					40

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

12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	13	1	196	2	N	-0-					33
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	13	1	210	2	N	-0-					33
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	8	1	122	2	N	-0-					33
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	10	1	148	2	N	-0-					33
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	10	1	155	2	N	7					40
							8	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
12	1922	N	1849	-0-	-73 B	-0-	119	1	1723	2	N	6					58
							7	9									
01	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	111	1	1743	2	N	-0-	45	1			13
02	1708	N	1671	-0-	-37 B	-0-	103	1	1568	2	N	-0-					13
03	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	112	1	1709	2	N	15					28
							17	9									
04	1800	N	1749	-0-	-51 B	-0-	109	1	1630	2	N	9					37
							10	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	80	-0-	-199 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-	7	1			23
01	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	4	1	61	2	N	-0-					23
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					23
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					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
12	2077	N	1406	-0-	-671 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					87
01	2015	N	1631	-0-	-384 B	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					87
02	1652	N	1387	-0-	-265 B	-0-	86	1	1301	2	N	-0-	75	1			12
03	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	85	1	1296	2	N	8					20
							9	9									
04	1590	N	1327	-0-	-263 B	-0-	83	1	1233	2	N	10					30
							11	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					30

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
12	1612	N	1467	-0-	-145 B	-0-	94	1	1360	2	N	12					90
							13	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	91	1	1431	2	N	-0-					90
02	1400	N	1389	-0-	-11 B	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					90
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	94	1	1430	2	N	17					107
							19	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	92	1	1381	2	N	26					133
							29	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
12	2201	N	1632	-0-	-569 B	-0-	104	1	1503	2	N	23					120
							25	9									
01	2232	N	1728	-0-	-504 B	-0-	100	1	1569	2	N	54					174
							59	9									
02	1792	N	1532	-0-	-260 B	-0-	93	1	1404	2	N	32	140	1			66
							35	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	101	1	1546	2	N	21					87
							23	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	109	1	1620	2	N	20					107
							22	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					107

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
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	80	1	1166	2	N	52					85
							57	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	68	1	1070	2	N	-0-	10	1			75
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	53	1	810	2	N	-0-					75
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	92	1	1404	2	N	14					89
							15	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	8					97
							9	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					97

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
12	1922	N	1466	-0-	-456 B	-0-	94	1	1366	2	N	5					82
							6	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	126	1	1990	2	N	-0-					82
02	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1477	2	N	1	54	1			29
							1	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	130	1	1981	2	N	15					44
							17	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	135	1	2019	2	N	9					53
							10	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					53

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
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	69	1	998	2	N	8					215
							9	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					215
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	62	1	940	2	N	19	181	1			53
							21	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	68	1	1038	2	N	10					63
							11	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	67	1	1001	2	N	7					70
							8	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
12	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1298	2	N	8	59	1			9
								9	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1402	2	N	-0-					9
02	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1305	2	N	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1384	2	N	4					13
								4	9									
04	1440	N	1353	-0-	-87	B	-0-	84	1	1255	2	N	13					26
								14	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					N	NO RPT					26

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
12	1922	N	1683	-0-	-239	B	-0-	109	1	1574	2	N	-0-	176	1			28
01	1798	N	1645	-0-	-153	B	-0-	96	1	1508	2	N	37					65
								41	9									
02	1596	N	1550	-0-	-46	B	-0-	96	1	1454	2	N	-0-					65
03	1674	N	1665	-0-	-9	B	-0-	102	1	1557	2	N	5					70
								6	9									
04	1590	N	1568	-0-	-22	B	-0-	98	1	1459	2	N	10					80
								11	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					80

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
12	1178	N	1103	-0-	-75	B	-0-	71	1	1032	2	N	-0-					90
01	1209	N	1155	-0-	-54	B	-0-	69	1	1086	2	N	-0-	47	1			43
02	1120	N	1015	-0-	-105	B	-0-	63	1	952	2	N	-0-	43	1			-0-
03	1116	N	1006	-0-	-110	B	-0-	61	1	936	2	N	8					8
								9	9									
04	1110	N	791	-0-	-319	B	-0-	50	1	739	2	N	2					10
								2	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					10

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
12	868	N	636	-0-	-232	B	-0-	40	1	585	2	N	10					70
								11	9									
01	961	N	805	-0-	-156	B	-0-	48	1	757	2	N	-0-					70
02	868	N	737	-0-	-131	B	-0-	45	1	688	2	N	4	27	1			47
								4	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	50	1	764	2	N	3					50
								3	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	52	1	772	2	N	-0-					50
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					50

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
12	1271	N	1205	-0-	-66	B	-0-	77	1	1121	2	N	6					78
								7	9									
01	1178	N	1169	-0-	-9	B	-0-	70	1	1099	2	N	-0-					78
02	1092	N	1055	-0-	-37	B	-0-	65	1	990	2	N	-0-	78	1			-0-
03	1209	N	1141	-0-	-68	B	-0-	70	1	1069	2	N	2					2
								2	9									
04	1140	N	1078	-0-	-62	B	-0-	67	1	1005	2	N	5					7
								6	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	39	1	565	2	N	-0-					178
01	651	N	518	-0-	-133	B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					178
02	532	N	238	-0-	-294	B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					178
03	589	N	451	-0-	-138	B	-0-	28	1	423	2	N	-0-					178
04	510	N	310	-0-	-200	B	-0-	19	1	291	2	N	-0-					178
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					178

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

12	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1075	2	N	10	57	1			5
								11	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	B	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					5
02	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1058	2	N	2					7
								2	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1197	2	N	23					30
								25	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1193	2	N	10					40
								11	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					40

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

12	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1640	2	N	15					82
								17	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1629	2	N	-0-					82
02	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1467	2	N	-0-					82
03	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	106	1	1618	2	N	10					92
								11	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1643	2	N	9					101
								10	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					101

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

12	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					68
01	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	362	3	4	9	N	4					72
02	252	N	165	-0-	-87	B	-0-	164	3	1	9	N	1					73
03	372	N	305	-0-	-67	B	-0-	299	3	6	9	N	5					78
04	360	N	275	-0-	-85	B	-0-	275	3			N	-0-					78
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					78

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					128
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					128
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					128
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					128
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					128
*05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	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
12	1519	N	1132	-0-	-387 B	-0-	1120	3	12	9	Y	11					81
01	1426	N	1100	-0-	-326 B	-0-	1098	3	2	9	Y	2					83
02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2119	3	22	9	Y	20					103
03	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2384	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1692	3	2	9	Y	2					25
*05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2527	3	17	9	Y	15					40

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
12	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	677	3	12	9	Y	11					81
01	682	N	478	-0-	-204 B	-0-	476	3	2	9	Y	2					83
02	700	N	349	-0-	-351 B	-0-	327	3	22	9	Y	20					103
03	682	N	328	-0-	-354 B	-0-	318	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	450	N	235	-0-	-215 B	-0-	233	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	197	3	17	9	Y	15					40

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
12	1581	N	1515	-0-	-66 B	-0-	1504	3	11	9	Y	10					146
01	1798	N	1323	-0-	-475 B	-0-	1304	3	19	9	Y	17					163
02	1680	N	999	-0-	-681 B	-0-	978	3	21	9	Y	19					182
03	1519	N	1096	-0-	-423 B	-0-	1077	3	19	9	Y	17					199
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1409	3	10	9	Y	9	109	1			99
*05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1699	3	22	9	Y	20					119

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
12	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2751	3	8	9	Y	7					98
01	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	2167	3	12	9	Y	11					109
02	1848	N	1553	-0-	-295 B	-0-	1540	3	13	9	Y	12					121
03	2418	N	1783	-0-	-635 B	-0-	1771	3	12	9	Y	11					132
04	2100	N	1955	-0-	-145 B	-0-	1948	3	7	9	Y	6	72	1			66
*05	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2710	3	15	9	Y	14					80

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
12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1319	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1364	N	1054	-0-	-310 B	-0-	1046	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	751	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	992	N	800	-0-	-192 B	-0-	792	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	960	N	280	-0-	-680 B	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1			1
*05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2034	3	18	9	Y	16	10	1			7

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

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
12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	249	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
*05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
12	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1877	3	63	9	Y	57	56	1			12
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	1989	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1886	3	21	9	Y	19	25	1			6
03	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2127	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2396	3	28	9	Y	25	22	1			8
*05	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2481	3	21	9	Y	19	18	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1945	-0-	-2426 B	-0-	1938	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	4371	X	1206	-0-	-3165 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3052	X	1431	-0-	-1621 B	-0-	1416	3	15	9	Y	14	11	1			4
03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3938	3	35	9	Y	32	27	1			9
04	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	2920	3	34	9	Y	31	30	1			10
*05	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	2489	3	21	9	Y	19	20	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	2073	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1743	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	2476	3	26	9	Y	24	18	1			7
03	2759	X	1860	-0-	-899 B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	18	1			4
04	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	2892	3	34	9	Y	31	25	1			10
*05	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2821	3	23	9	Y	21	21	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2395	3	47	9	Y	43	37	1			9
01	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2344	3	42	9	Y	38	37	1			10
02	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2025	3	21	9	Y	19	23	1			6
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19	1			5
04	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1902	3	22	9	Y	20	19	1			6
*05	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1514	3	12	9	Y	11	12	1			5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2641	-0-	-552 B	-0-	2574	3	67	9	Y	61	58	1			13
01	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	3247	3	68	9	Y	62	59	1			16
02	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	2801	3	30	9	Y	27	35	1			8
03	2879	X	2879	-0-	-0- B	-0-	2854	3	25	9	Y	23	25	1			6
04	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	2710	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	2821	X	2599	-0-	-222 B	-0-	2578	3	21	9	Y	19	19	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	56	-0-	-254 B	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	39	-0-	-213 B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3418	-0-	-705 B	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3748	-0-	-375 B	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3234	-0-	-238 B	-0-	3199	3	35	9	Y	32	22	1			10
03	3844	X	3321	-0-	-523 B	-0-	3292	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3720	X	3426	-0-	-294 B	-0-	3386	3	40	9	Y	36	32	1			11
*05	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4319	3	36	9	Y	33	29	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5754	-0-	-508 B	-0-	5703	3	51	9	Y	46	45	1			10
01	6262	X	6104	-0-	-158 B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	39	1			10
02	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6763	3	72	9	Y	65	55	1			20
03	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6399	3	56	9	Y	51	57	1			14
04	6194	X	6194	-0-	-0- B	-0-	6122	3	72	9	Y	65	59	1			20
05	6107	X	6016	-0-	-91 B	-0-	5965	3	51	9	Y	46	45	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4697	-0-	-263 B	-0-	4649	3	48	9	Y	44	43	1			9
01	4805	X	4424	-0-	-381 B	-0-	4387	3	37	9	Y	34	34	1			9
02	3976	X	3927	-0-	-49 B	-0-	3885	3	42	9	Y	38	35	1			12
03	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4955	3	43	9	Y	39	40	1			11
04	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4726	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4712	X	4336	-0-	-376 B	-0-	4301	3	35	9	Y	32	33	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2494	-0-	-17 B	-0-	2473	3	21	9	Y	19	19	1			4
01	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2539	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2297	3	24	9	Y	22	19	1			7
03	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2553	3	23	9	Y	21	22	1			6
04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2441	3	28	9	Y	25	23	1			8
*05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2369	3	20	9	Y	18	18	1			8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3696	-0-	-241 B	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3658	-0-	-279 B	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3467	-0-	-145 B	-0-	3431	3	36	9	Y	33	23	1			10
03	3999	X	3275	-0-	-724 B	-0-	3246	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3870	X	3747	-0-	-123 B	-0-	3704	3	43	9	Y	39	34	1			12
05	3689	X	3489	-0-	-200 B	-0-	3460	3	29	9	Y	26	26	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1429	-0-	-1733 B	-0-	1408	3	21	9	Y	19	20	1			4
01	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3162	3	39	9	Y	35	30	1			9
02	2800	X	2710	-0-	-90 B	-0-	2681	3	29	9	Y	26	27	1			8
03	2976	X	2855	-0-	-121 B	-0-	2831	3	24	9	Y	22	24	1			6
04	3060	X	2748	-0-	-312 B	-0-	2716	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	3162	X	1791	-0-	-1371 B	-0-	1777	3	14	9	Y	13	16	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2401	-0-	-172 B	-0-	2329	3	72	9	Y	65	65	1			14
01	2573	N	2375	-0-	-198 B	-0-	2318	3	57	9	Y	52	53	1			13
02	2268	N	1864	-0-	-404 B	-0-	1845	3	19	9	Y	17	25	1			5
03	2387	N	1303	-0-	-1084 B	-0-	1291	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	2310	N	1904	-0-	-406 B	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			6
*05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1416	3	12	9	Y	11	12	1			5

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
12	3100	X	2460	-0-	-640 B	-0-	2446	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	3100	X	2677	-0-	-423 B	-0-	2665	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	2800	X	2172	-0-	-628 B	-0-	2147	3	25	9	Y	23	19	1			7
03	2449	X	2128	-0-	-321 B	-0-	2109	3	19	9	Y	17	19	1			5
04	2580	X	1658	-0-	-922 B	-0-	1639	3	19	9	Y	17	17	1			5
05	2666	X	1422	-0-	-1244 B	-0-	1410	3	12	9	Y	11	11	1			5

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
12	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5355	3	46	9	Y	42	43	1			9
01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5233	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	6818	X	6818	-0-	-0- B	-0-	6746	3	72	9	Y	65	53	1			20
03	5670	X	5670	-0-	-0- B	-0-	5618	3	52	9	Y	47	54	1			13
04	4740	X	3865	-0-	-875 B	-0-	3821	3	44	9	Y	40	40	1			13
05	4898	X	3678	-0-	-1220 B	-0-	3648	3	30	9	Y	27	27	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4942	-0-	-483 B	-0-	4911	3	31	9	Y	28	26	1			6
01	5270	X	3419	-0-	-1851 B	-0-	3402	3	17	9	Y	15	17	1			4
02	5541	X	5541	-0-	-0- B	-0-	5483	3	58	9	Y	53	41	1			16
03	4929	X	4913	-0-	-16 B	-0-	4869	3	44	9	Y	40	45	1			11
04	4770	X	4765	-0-	-5 B	-0-	4710	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4929	X	3693	-0-	-1236 B	-0-	3663	3	30	9	Y	27	30	1			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6626	-0-	-1372	B	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	6651	-0-	-1347	B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6319	-0-	-1437	B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6705	-0-	-797	B	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6509	-0-	-751	B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6492	-0-	-514	B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	17980	X	15342	-0-	-2638	B	-0-	15342	3			N	-0-					-0-
01	17546	X	15356	-0-	-2190	B	-0-	15356	3			N	-0-					-0-
02	16828	X	13725	-0-	-3103	B	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
03	17019	X	14788	-0-	-2231	B	-0-	14788	3			N	-0-					-0-
04	15720	X	14162	-0-	-1558	B	-0-	14162	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	12693	-0-	-2652	B	-0-	12693	3			N	-0-					-0-

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

12	12958	X	11760	-0-	-1198	B	-0-	11760	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	12215	-0-	-743	B	-0-	12215	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	11057	-0-	-647	B	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	12050	-0-	-784	B	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11356	-0-	-1004	B	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	10675	-0-	-1570	B	-0-	10675	3			N	-0-					-0-

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

12	17242	X	17242	-0-	-0-	B	-0-	17242	3			N	-0-					-0-
01	16828	X	16828	-0-	-0-	B	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
02	14971	X	14971	-0-	-0-	B	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
03	16519	X	16519	-0-	-0-	B	-0-	16519	3			N	-0-					-0-
04	16097	X	16097	-0-	-0-	B	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
*05	15610	X	15610	-0-	-0-	B	-0-	15610	3			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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							
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	139	1	1236	2	Y	-0-					48
							183	3									
03	1829	N	429	-0-	-1400 B	-0-	38	1	331	2	Y	11					59
							48	3	12	9							
04	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	6	41	1			24
05	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					24

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					1
05	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

12	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	42	1	515	2	N	11					38
							179	3	12	9							
01	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	40	1	531	2	N	14					52
							161	3	15	9							
02	700	N	699	-0-	-1 B	-0-	39	1	496	2	N	10					62
							153	3	11	9							
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	40	1	534	2	N	10					72
							162	3	11	9							
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	31	1	536	2	N	23					95
							166	3	25	9							
05	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	55	1	531	2	N	2					97
							172	3	2	9							

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

12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	198	1	1977	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
01	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	258	1	2419	2	Y	-0-					-0-
							345	3									
02	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	236	1	2113	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
03	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	253	1	2214	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
04	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	248	1	2377	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
*05	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	265	1	2413	2	Y	-0-					-0-
							348	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

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
12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	37	1	297	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
05	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
								33	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	91	1	896	2	Y	25	57	1			24
								136	3	28	9							
01	1023	N	633	-0-	-390	B	-0-	50	1	472	2	Y	34					58
								74	3	37	9							
02	924	N	657	-0-	-267	B	-0-	57	1	490	2	Y	31					89
								76	3	34	9							
03	1023	N	658	-0-	-365	B	-0-	60	1	493	2	Y	27	78	1			38
								75	3	30	9							
04	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	60	1	511	2	Y	37					75
								79	3	41	9							
05	713	N	582	-0-	-131	B	-0-	55	1	436	2	Y	25					100
								63	3	28	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	1736	N	1735	-0-	-1	B	-0-	137	1	1364	2	Y	23	70	1			23
								209	3	25	9							
01	1612	N	1363	-0-	-249	B	-0-	112	1	1051	2	Y	33					56
								164	3	36	9							
02	1484	N	1437	-0-	-47	B	-0-	128	1	1104	2	Y	30					86
								172	3	33	9							
03	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1294	2	Y	25	75	1			36
								194	3	28	9							
04	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1113	2	Y	25					61
								171	3	28	9							
05	1581	N	1374	-0-	-207	B	-0-	135	1	1065	2	Y	19					80
								153	3	21	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1517	2	Y	10	39	1			10
								231	3	11	9							
01	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	106	1	996	2	Y	15					25
								155	3	17	9							
02	1456	N	1048	-0-	-408	B	-0-	95	1	813	2	Y	13					38
								126	3	14	9							
03	1705	N	1428	-0-	-277	B	-0-	136	1	1112	2	Y	12	34	1			16
								167	3	13	9							
04	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1195	2	Y	10					26
								182	3	11	9							
05	1147	N	1142	-0-	-5	B	-0-	112	1	891	2	Y	9					35
								129	3	10	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-		-35	B	-0-		3	1	69	2	N	-0-					16
										17	3									
01	93	N	35	-0-		-58	B	-0-		1	1	27	2	N	-0-					16
										7	3									
02	84	N	53	-0-		-31	B	-0-		2	1	41	2	N	-0-					16
										10	3									
03	93	N	68	-0-		-25	B	-0-		2	1	53	2	N	-0-					16
										13	3									
04	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-		1	1	23	2	N	-0-					16
										6	3									
05	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-						N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1271	N	1005	-0-		-266	B	-0-		79	1	794	2	Y	13	85	1			16
										118	3	14	9							
01	1550	N	932	-0-		-618	B	-0-		75	1	704	2	Y	48					64
										100	3	53	9							
02	1372	N	1058	-0-		-314	B	-0-		94	1	839	2	Y	-0-					64
										125	3									
03	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-		132	1	1150	2	Y	15					79
										169	3	17	9							
04	1684	N	1684	-0-		-0-	B	-0-		140	1	1332	2	Y	12	42	1			49
										199	3	13	9							
*05	1294	N	1294	-0-		-0-	B	-0-		114	1	1028	2	Y	4					53
										148	3	4	9							

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

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
12	1271	N	1044	-0-		-227	B	-0-		34	1	804	2	N	9					77
										196	3	10	9							
01	1664	N	1664	-0-		-0-	B	-0-		54	1	1282	2	N	10					87
										317	3	11	9							
02	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-		38	1	909	2	N	5					92
										225	3	6	9							
03	1054	N	1046	-0-		-8	B	-0-		34	1	809	2	N	3					95
										200	3	3	9							
04	1620	N	873	-0-		-747	B	-0-		28	1	676	2	N	3					98
										166	3	3	9							
05	1302	N	1042	-0-		-260	B	-0-		34	1	801	2	N	10					108
										196	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. 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
12	604	N	604	-0-		-0-	B	-0-		48	1	482	2	Y	-0-					-0-
										74	3									
01	899	N	583	-0-		-316	B	-0-		49	1	462	2	Y	-0-					-0-
										72	3									
02	644	N	379	-0-		-265	B	-0-		35	1	298	2	Y	-0-					-0-
										46	3									
03	589	N	500	-0-		-89	B	-0-		48	1	393	2	Y	-0-					-0-
										59	3									
04	570	N	532	-0-		-38	B	-0-		48	1	408	2	Y	12					12
										63	3	13	9							
05	434	N	284	-0-		-150	B	-0-		28	1	220	2	Y	4					16
										32	3	4	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	10	2	3	3	N	-0-			15
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			15
							5	3							
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	5	2	2	3	N	-0-			15
03	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	9	2	3	3	N	-0-			15
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	3	2	1	3	N	-0-			15
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			38
							3	3							
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			38
							3	3							
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-			38
							3	3							
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			38
							4	3							
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	-0-			38
							6	3							
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	41	1	968	2	N	3			38
							187	3	3	9					
01	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	80	1	910	2	N	7			45
							199	3	8	9					
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	79	1	868	2	N	7			52
							187	3	8	9					
03	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	62	1	860	2	N	5			57
							185	3	6	9					
04	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	N	1			58
							203	3	1	9					
05	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	63	1	723	2	N	7			65
							155	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-			32
							10	3							
01	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-			32
							10	3							
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	N	-0-			32
							14	3							
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-			32
							11	3							
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			32
							10	3							
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-		-0-	B	-0-	38	1	902	2	N	6				53
									174	3	7	9						
01	1350	N	1350	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1027	2	N	7				60
									225	3	8	9						
02	1064	N	997	-0-		-67	B	-0-	69	1	761	2	N	3				63
									164	3	3	9						
03	1116	N	1004	-0-		-112	B	-0-	56	1	776	2	N	5				68
									166	3	6	9						
04	1320	N	867	-0-		-453	B	-0-	39	1	678	2	N	4				72
									146	3	4	9						
*05	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1080	2	N	3				75
									232	3	3	9						

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1779	-0-		-143	B	-0-	58	1	1375	2	N	9				48
									336	3	10	9						
01	2385	N	2385	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1842	2	N	9				57
									456	3	10	9						
02	2044	N	1834	-0-		-210	B	-0-	59	1	1413	2	N	11				68
									350	3	12	9						
03	1947	N	1947	-0-		-0-	B	-0-	63	1	1500	2	N	12				80
									371	3	13	9						
04	2310	N	1740	-0-		-570	B	-0-	56	1	1343	2	N	10				90
									330	3	11	9						
05	2046	N	1640	-0-		-406	B	-0-	53	1	1267	2	N	8				98
									311	3	9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2018	N	2018	-0-		-0-	B	-0-	161	1	1603	2	N	8				170
									245	3	9	9						
01	1925	N	1925	-0-		-0-	B	-0-	161	1	1515	2	N	12				182
									236	3	13	9						
02	1932	N	1626	-0-		-306	B	-0-	148	1	1271	2	N	9	159	1		32
									197	3	10	9						
03	2015	N	1782	-0-		-233	B	-0-	170	1	1389	2	N	13				45
									209	3	14	9						
04	1860	N	1749	-0-		-111	B	-0-	163	1	1376	2	N	-0-				45
									210	3								
05	1798	N	1666	-0-		-132	B	-0-	163	1	1294	2	N	20				65
									187	3	22	9						

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1321	2	N	2				52
									323	3	2	9						
01	1581	N	1373	-0-		-208	B	-0-	59	1	1051	2	N	3				55
									260	3	3	9						
02	1540	N	1282	-0-		-258	B	-0-	55	1	982	2	N	2				57
									243	3	2	9						
03	1705	N	1448	-0-		-257	B	-0-	61	1	1110	2	N	1				58
									276	3	1	9						
04	1469	N	1469	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1126	2	N	4				62
									277	3	4	9						
*05	1516	N	1516	-0-		-0-	B	-0-	66	1	1165	2	N	-0-				62
									285	3								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	25	1	603	2	N	-0-					24
								148	3									
01	713	N	620	-0-	-93	B	-0-	20	1	481	2	N	-0-					24
								119	3									
02	644	N	533	-0-	-111	B	-0-	17	1	413	2	N	-0-					24
								103	3									
03	775	N	641	-0-	-134	B	-0-	21	1	497	2	N	-0-					24
								123	3									
04	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	20	1	485	2	N	-0-					24
								119	3									
*05	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	22	1	533	2	N	-0-					24
								131	3									

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

12	496	N	382	-0-	-114	B	-0-	16	1	293	2	N	2					40
								71	3	2	9							
01	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	23	1	417	2	N	2					42
								104	3	2	9							
02	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	22	1	390	2	N	-0-					42
								97	3									
03	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	16	1	282	2	N	-0-					42
								70	3									
04	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	22	1	401	2	N	-0-					42
								99	3									
05	558	N	496	-0-	-62	B	-0-	20	1	364	2	N	20					62
								90	3	22	9							

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

12	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					15
								12	3									
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					15
								9	3									
02	56	N	48	-0-	-8	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					15
								9	3									
03	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					15
								6	3									
04	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	2	1	35	2	N	3					18
								8	3	3	9							
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					18

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

12	992	N	617	-0-	-375	B	-0-	21	1	497	2	N	3					58
								96	3	3	9							
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					58
02	896	N	132	-0-	-764	B	-0-	9	1	101	2	N	-0-					58
								22	3									
03	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					38
							9	3									
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					38
							8	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					38
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					38
							13	3									
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	2					40
							16	3	2	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

12	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	195	1	1941	2	N	17					107
							297	3	19	9							
01	2418	N	2324	-0-	-94 B	-0-	195	1	1828	2	N	15					122
							284	3	17	9							
02	2352	N	2030	-0-	-322 B	-0-	184	1	1583	2	N	16	31	1			107
							245	3	18	9							
03	2449	N	2362	-0-	-87 B	-0-	226	1	1840	2	N	18					125
							276	3	20	9							
04	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	212	1	1791	2	N	9	101	1			33
							274	3	10	9							
05	2263	N	2132	-0-	-131 B	-0-	212	1	1675	2	N	4					37
							241	3	4	9							

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

12	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	238	1	2365	2	N	33	173	1			40
							361	3	36	9							
01	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	254	1	2383	2	N	13					53
							370	3	14	9							
02	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	222	1	1910	2	N	14					67
							296	3	15	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	269	1	2187	2	N	18					85
							328	3	20	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	253	1	2142	2	N	22					107
							328	3	24	9							
*05	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	269	1	2134	2	N	18					125
							309	3	20	9							

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

12	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	208	1	2065	2	N	20	103	1			30
							315	3	22	9							
01	2449	N	2373	-0-	-76 B	-0-	198	1	1852	2	N	33					63
							287	3	36	9							
02	2240	N	1815	-0-	-425 B	-0-	164	1	1411	2	N	19					82
							219	3	21	9							
03	2480	N	2001	-0-	-479 B	-0-	192	1	1558	2	N	16					98
							233	3	18	9							
04	2310	N	1900	-0-	-410 B	-0-	176	1	1483	2	N	14	43	1			69
							226	3	15	9							
*05	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	206	1	1628	2	N	6					75
							235	3	7	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	306	1	3049	2	N	29	79	1			115
							467	3	32	9							
01	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	272	1	2557	2	N	13					128
							398	3	14	9							
02	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	291	1	2501	2	N	27					155
							388	3	30	9							
03	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	349	1	2845	2	N	27					182
							427	3	30	9							
04	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	274	1	2313	2	N	10	142	1			50
							353	3	11	9							
*05	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	381	1	3020	2	N	18					68
							437	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	62	1	1485	2	N	8					33
							363	3	9	9							
01	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	54	1	1288	2	N	10					43
							319	3	11	9							
02	1652	N	1456	-0-	-196 B	-0-	47	1	1124	2	N	5					48
							279	3	6	9							
03	1922	N	1617	-0-	-305 B	-0-	52	1	1245	2	N	10					58
							309	3	11	9							
04	1620	N	1480	-0-	-140 B	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					58
							282	3									
*05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	59	1	1419	2	N	14					72
							349	3	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	34	1	819	2	N	4					37
							159	3	4	9							
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	73	1	824	2	N	5					42
							180	3	6	9							
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	68	1	748	2	N	-0-					42
							161	3									
03	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	59	1	829	2	N	5					47
							179	3	6	9							
04	1050	N	622	-0-	-428 B	-0-	28	1	488	2	N	1					48
							105	3	1	9							
05	1085	N	852	-0-	-233 B	-0-	56	1	653	2	N	2					50
							141	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		44	-0-	44 B	44	2	1	34	2	N	-0-					28
							8	3									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	222	1	2205	2	Y	-0-	51	1			-0-
							337	3									
01	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	210	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
02	2156	N	2104	-0-	-52 B	-0-	192	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
03	2635	N	2220	-0-	-415 B	-0-	214	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
04	2400	N	1981	-0-	-419 B	-0-	184	1	1553	2	Y	6					6
							237	3	7	9							
05	2325	N	1824	-0-	-501 B	-0-	181	1	1434	2	Y	2					8
							207	3	2	9							

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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

12	1519	N	1195	-0-	-324 B	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
01	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	103	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	96	1	1177	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
03	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	65	1	845	2	Y	12	2	1			10
							109	3	13	9							
04	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	98	1	1230	2	Y	13	14	1			9
							152	3	14	9							
*05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	91	1	1110	2	Y	20	15	1			14
							130	3	22	9							

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

12	496	N	167	-0-	-329 B	-0-	5	1	130	2	N	-0-					30
							32	3									
01	558	N	137	-0-	-421 B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					30
							27	3									
02	196	N	64	-0-	-132 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					30
							12	3									
03	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	3	1	66	2	N	2					32
							16	3	2	9							
04	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					32
							7	3									
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					32
							9	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	62	N	27	-0-			-35	B	-0-		1	1	19	2	N	2					22
											5	3	2	9							
01	62	N	58	-0-			-4	B	-0-		2	1	45	2	N	-0-					22
											11	3									
02	38	N	38	-0-			-0-	B	-0-		1	1	29	2	N	1					23
											7	3	1	9							
03	67	N	67	-0-			-0-	B	-0-		2	1	52	2	N	-0-					23
											13	3									
04	60	N	22	-0-			-38	B	-0-		1	1	14	2	N	4					27
											3	3	4	9							
*05	44	N	44	-0-			-0-	B	-0-		1	1	34	2	N	-0-					27
											9	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. 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
12	1085	N	875	-0-			-210	B	-0-		28	1	679	2	N	2					62
											166	3	2	9							
01	1116	N	911	-0-			-205	B	-0-		29	1	706	2	N	1					63
											175	3	1	9							
02	868	N	784	-0-			-84	B	-0-		26	1	608	2	N	-0-					63
											150	3									
03	868	N	834	-0-			-34	B	-0-		27	1	642	2	N	5					68
											159	3	6	9							
04	870	N	760	-0-			-110	B	-0-		25	1	590	2	N	-0-					68
											145	3									
05	868	N	649	-0-			-219	B	-0-		21	1	503	2	N	2					70
											123	3	2	9							

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. 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
12	1085	N	957	-0-			-128	B	-0-		33	1	772	2	N	4					57
											148	3	4	9							
01	1054	N	952	-0-			-102	B	-0-		64	1	724	2	N	5					62
											158	3	6	9							
02	1046	N	1046	-0-			-0-	B	-0-		73	1	796	2	N	5					67
											171	3	6	9							
03	961	N	780	-0-			-181	B	-0-		43	1	605	2	N	1					68
											131	3	1	9							
04	949	N	949	-0-			-0-	B	-0-		42	1	743	2	N	4					72
											160	3	4	9							
05	1147	N	914	-0-			-233	B	-0-		60	1	701	2	N	1					73
											152	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1176	N	1176	-0-			-0-	B	-0-		1153	3	23	9	N	21	6	8			55
01	1123	N	1123	-0-			-0-	B	-0-		1115	3	8	9	N	7	4	8			58
02	1036	N	812	-0-			-224	B	-0-		811	3	1	9	N	1	1	8			58
03	1178	N	1067	-0-			-111	B	-0-		1066	3	1	9	N	1	1	8			58
04	1080	N	1031	-0-			-49	B	-0-		1031	3			N	-0-					58
*05	1059	N	1059	-0-			-0-	B	-0-		1056	3	3	9	N	3	3	8			58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			Y	-0-					5
01	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			Y	-0-					5
02	196	N	112	-0-	-84	B	-0-	112	2			Y	-0-					5
03	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	2			Y	-0-					5
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			Y	-0-					5
*05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2216	2	9	9	N	8					125
01	2170	N	1847	-0-	-323	B	-0-	1843	2	4	9	N	4					129
02	1960	N	1933	-0-	-27	B	-0-	1926	2	7	9	N	6					135
03	2232	N	2116	-0-	-116	B	-0-	2110	2	6	9	N	5					140
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	2381	2			N	-0-					140
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	2871	2			N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2			N	-0-					99
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					99
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					99
*05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			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
12	3286	X	3050	-0-	-236	B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3072	-0-	-369	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2541	-0-	-567	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3072	-0-	-369	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2812	-0-	-158	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2789	-0-	-280	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	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
12	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	121	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	650	-0-	-652	B	-0-	95	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	143	1	904	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	39	1	258	2	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	40	1	249	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	42	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	B	-0-	39	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	43	1	284	2	Y	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	41	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 #: 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
12	1798	N	1383	-0-	-415 B	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	214	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	198	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	207	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1248	-0-	-372 B	-0-	162	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	223	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
12	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	78	1	569	2	Y	-0-					12
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	84	1	575	2	Y	-0-					12
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	65	1	464	2	Y	-0-	7	1			5
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					5
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	88	1	597	2	Y	-0-					5
*05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	87	1	569	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2273	-0-	-114 B	-0-	2256	2	17	9	Y	15					33
01	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2153	2	17	9	Y	15					48
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1972	2	13	9	Y	12	29	1			31
03	2232	N	2060	-0-	-172 B	-0-	2016	2	44	9	Y	40					71
04	2100	N	1968	-0-	-132 B	-0-	1940	2	28	9	Y	25	34	1			62
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	1970	2	44	9	Y	40					102

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
12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1783	2	8	9	Y	7					19
01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			Y	-0-					19
02	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			Y	-0-	13	1			6
03	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	1792	2			Y	-0-					6
04	1830	N	1779	-0-	-51 B	-0-	1779	2			Y	-0-	2	1			4
*05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			Y	-0-					4

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3872	-0-	3872 B	3872	3872	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4131	-0-	4131 B	8003	4131	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2307	-0-	2307 B	10310	2307	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					7
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					7
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	66	1	489	2	Y	-0-	4	1			3
03	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	77	1	494	2	Y	-0-					3
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	66	1	468	2	Y	-0-					3
05	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	62	1	420	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	821	-0-	-1752 B	-0-	747	2	74	9	Y	67					136
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	614	2	79	9	Y	72					208
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	476	2	61	9	Y	55	121	1			142
03	806	N	626	-0-	-180 B	-0-	438	2	188	9	Y	171					313
04	660	N	388	-0-	-272 B	-0-	270	2	118	9	Y	107	148	1			272
*05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1661	2	135	9	Y	123					395

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1893	-0-	-370	B	-0-	236	1	1657	2	Y	-0-					22
01	2263	X	1612	-0-	-651	B	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					22
02	1672	X	1672	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1463	2	Y	-0-	14	1			8
03	2294	X	1837	-0-	-457	B	-0-	263	1	1574	2	Y	-0-					8
04	2220	X	1454	-0-	-766	B	-0-	191	1	1263	2	Y	-0-					8
*05	1902	X	1902	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1646	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1272	-0-	-247	B	-0-	160	1	1112	2	Y	-0-					86
01	1519	X	1141	-0-	-378	B	-0-	150	1	991	2	Y	-0-					86
02	948	X	948	-0-	-0-	B	-0-	121	1	827	2	Y	-0-	52	1			34
03	1736	X	1103	-0-	-633	B	-0-	157	1	946	2	Y	-0-					34
04	1680	X	801	-0-	-879	B	-0-	108	1	693	2	Y	-0-					34
*05	1271	X	922	-0-	-349	B	-0-	129	1	793	2	Y	-0-					34

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
12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					17
01	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					17
02	786	X	786	-0-	-0-	B	-0-	89	1	634	2	Y	57	46	1			28
								63	9									
03	775	X	562	-0-	-213	B	-0-	78	1	484	2	Y	-0-					28
04	754	X	754	-0-	-0-	B	-0-	97	1	657	2	Y	-0-					28
05	868	X	503	-0-	-365	B	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					28

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
12	713	N	617	-0-	-96	B	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					2
01	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	98	1	665	2	Y	-0-					2
02	695	X	695	-0-	-0-	B	-0-	77	1	523	2	Y	86	55	1			33
								95	9									
03	1116	X	611	-0-	-505	B	-0-	84	1	527	2	Y	-0-					33
04	1080	X	500	-0-	-580	B	-0-	70	1	430	2	Y	-0-					33
05	775	X	618	-0-	-157	B	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					33

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8	182	1			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	248	N	125	-0-	-123	B	-0-	125	2			Y	-0-					40
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			Y	-0-					40
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			Y	-0-	27	1			13
03	124	N	19	-0-	-105	B	-0-	19	2			Y	-0-					13
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-	5	1			8
*05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			Y	-0-					8

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

12	3937	X	3031	-0-	-906	B	-0-	30	1	2801	2	Y	182	196	1			6
								200	9									
01	3937	X	2870	-0-	-1067	B	-0-	32	1	2648	2	Y	173	148	1			31
								190	9									
02	2261	X	2261	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2191	2	Y	37					68
								41	9									
03	3286	X	2802	-0-	-484	B	-0-	32	1	2639	2	Y	119	140	1			47
								131	9									
04	3030	X	2505	-0-	-525	B	-0-	27	1	2433	2	Y	41	67	1			21
								45	9									
05	3038	X	2496	-0-	-542	B	-0-	30	1	2387	2	Y	72	70	1			23
								79	9									

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

12	2852	X	2622	-0-	-230	B	-0-	25	1	2397	2	Y	182	196	1			6
								200	9									
01	2635	X	2292	-0-	-343	B	-0-	26	1	2081	2	Y	168	144	1			30
								185	9									
02	1658	X	1658	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1595	2	Y	36					66
								40	9									
03	2294	X	2140	-0-	-154	B	-0-	26	1	1983	2	Y	119	138	1			47
								131	9									
04	2220	X	2118	-0-	-102	B	-0-	26	1	2027	2	Y	59	76	1			30
								65	9									
05	2294	X	2107	-0-	-187	B	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-	30	1			-0-

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

12	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	44	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	B	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	215	-0-	-188	B	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-

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

12	806	X	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	1					28
*01	886	X	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					28
*02	1007	X	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					28
*03	1085	X	890	-0-	-195	B	-0-	890	2			N	-0-					28
*04	1050	X	963	-0-	-87	B	-0-	963	2			N	-0-					28
05	1116	X	930	-0-	-186	B	-0-	930	2			N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	25					45
*01	3627	X	1784	-0-	-1843 B	-0-	1784	2			N	-0-					45
*02	2772	X	1364	-0-	-1408 B	-0-	1361	2	3	9	N	3					48
*03	2790	X	1799	-0-	-991 B	-0-	1793	2	6	9	N	5					53
*04	2700	X	1850	-0-	-850 B	-0-	1844	2	6	9	N	5					58
05	1767	X	1381	-0-	-386 B	-0-	1371	2	10	9	N	9					67

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
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	4	1	441	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	4	1	724	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
12	3007	X	2837	-0-	-170 B	-0-	28	1	2733	2	Y	69	87	1			2
							76	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	28	1	3107	2	Y	91	77	1			16
							100	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	25	1	2516	2	Y	20					36
							22	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	28	1	3015	2	Y	63	74	1			25
							69	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0- B	-0-	27	1	2963	2	Y	29	39	1			15
							32	9									
*05	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	28	1	2684	2	Y	-0-	15	1			-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3596	-0-	-589 B	-0-	36	1	3553	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
01	4185	X	3622	-0-	-563 B	-0-	34	1	3588	2	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0- B	-0-	34	1	3639	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3411	-0-	-99 B	-0-	33	1	3376	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	33	1	3901	2	Y	114	78	1			37
							125	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	11	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	11	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	10	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	11	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	11	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	12	1	1330	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
12	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	38					140
*01	5022	X	3932	-0-	-1090 B	-0-	3908	2	24	9	N	22					162
*02	4536	X	4028	-0-	-508 B	-0-	4016	2	12	9	N	11					173
*03	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	4756	2	21	9	N	19					192
*04	4500	X	4474	-0-	-26 B	-0-	4464	2	10	9	N	9	181	1			20
*05	4570	X	4570	-0-	-0- B	-0-	4561	2	9	9	N	8					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	4898	X	4203	-0-	-695 B	-0-	4169	2	34	9	N	31					83
01	4898	X	4234	-0-	-664 B	-0-	4140	2	94	9	N	85					168
02	4396	X	3893	-0-	-503 B	-0-	3814	2	79	9	N	72	190	1			50
03	4712	X	4250	-0-	-462 B	-0-	4193	2	57	9	N	52					102
04	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	4166	2	83	9	N	75					177
*05	4405	X	4405	-0-	-0- B	-0-	4374	2	31	9	N	28	183	1			22

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

12	46407	X	36857	-0-	-9550 B	-0-	36800	2	57	9	Y	52	76	1			87
01	39866	X	36242	-0-	-3624 B	-0-	36213	2	29	9	Y	26	54	1			59
02	31108	X	31108	-0-	-0- B	-0-	31082	2	26	9	Y	24	40	1			43
03	39029	X	32902	-0-	-6127 B	-0-	32874	2	28	9	Y	25	32	1			36
04	37770	X	30477	-0-	-7293 B	-0-	30459	2	18	9	Y	16					52
05	36859	X	29733	-0-	-7126 B	-0-	29719	2	14	9	Y	13	34	1			31

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

12	49693	X	38135	-0-	-11558 B	-0-	37973	2	162	9	Y	147	113	1			180
01	39494	X	37019	-0-	-2475 B	-0-	36856	2	163	9	Y	148	132	1			196
02	32258	X	32258	-0-	-0- B	-0-	32118	2	140	9	Y	127	149	1			174
03	34751	X	34215	-0-	-536 B	-0-	34062	2	153	9	Y	139	146	1			167
04	33630	X	31138	-0-	-2492 B	-0-	31061	2	77	9	Y	70					237
05	34751	X	32495	-0-	-2256 B	-0-	32416	2	79	9	Y	72	159	1			150

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2170	X	1379	-0-	-791 B	-0-	3	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	24	-0-	-2022 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	7	1	3485	2	N	155	155	1			-0-
							171	9									
01	3441	X	3200	-0-	-241 B	-0-	6	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357 B	-0-	5	1	2745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3441	X	2948	-0-	-493 B	-0-	6	1	2941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3330	X	3159	-0-	-171 B	-0-	6	1	2968	2	N	168	167	1	1	8	-0-
							185	9									
05	3441	X	3014	-0-	-427 B	-0-	6	1	3004	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					64

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

12	279	N	161	-0-	-118	B	-0-	155	2	6	9	N	5					21
01	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	170	2	6	9	N	5					26
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	158	2	10	9	N	9					35
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	175	2	7	9	N	6					41
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	155	2	12	9	N	11					52
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					52

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

12	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	2			N	-0-					247
01	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-					247
02	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					247
03	1860	N	1547	-0-	-313	B	-0-	1547	2			N	-0-					247
04	1680	N	1494	-0-	-186	B	-0-	1494	2			N	-0-					247
05	1581	N	1443	-0-	-138	B	-0-	1443	2			N	-0-					247

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

12	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2015	3	28	9	N	25					93
01	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1946	3	29	9	N	26					119
02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1768	3	31	9	N	28					147
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2016	3	21	9	N	19	137	1			29
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1897	3	30	9	N	27					56
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	24	9	N	22					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	4926	X	4926	-0-	-0-	B	-0-	4926	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	B	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4333	-0-	-7	B	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
*03	4929	X	4797	-0-	-132	B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113	B	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4824	-0-	-105	B	-0-	4824	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
12	3968	X	3581	-0-	-387	B	-0-	3508	3	73	9	Y	66	89	1			67
01	3968	X	3461	-0-	-507	B	-0-	3403	3	58	9	Y	53	85	1			35
02	3472	X	3173	-0-	-299	B	-0-	3125	3	48	9	Y	44					79
*03	3720	X	3492	-0-	-228	B	-0-	3440	3	52	9	Y	47					126
04	3480	X	3376	-0-	-104	B	-0-	3335	3	41	9	Y	37	87	1			76
05	3596	X	3520	-0-	-76	B	-0-	3480	3	40	9	Y	36					112

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
12	4650	X	4258	-0-	-392	B	-0-	4202	3	56	9	N	51	180	1			75
01	4774	X	4330	-0-	-444	B	-0-	4260	3	70	9	N	64					139
02	4312	X	3928	-0-	-384	B	-0-	3873	3	55	9	N	50					189
*03	4681	X	4291	-0-	-390	B	-0-	4229	3	62	9	N	56	182	1			63
04	4290	X	4059	-0-	-231	B	-0-	4007	3	52	9	N	47					110
05	4340	X	4114	-0-	-226	B	-0-	4055	3	59	9	N	54					164

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
12	2776	N	2776	-0-	-0-	B	-0-	2721	3	55	9	Y	50	59	1			51
01	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	2663	3	48	9	Y	44	66	1			29
02	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2396	3	35	9	Y	32					61
*03	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2631	3	33	9	Y	30					91
*04	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	2526	3	23	9	Y	21	62	1			50
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2541	3	23	9	Y	21					71

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
12	4464	X	4115	-0-	-349	B	-0-	4086	3	29	9	Y	26	30	1			26
01	4402	X	4101	-0-	-301	B	-0-	4078	3	23	9	Y	21	33	1			14
02	3920	X	3672	-0-	-248	B	-0-	3654	3	18	9	Y	16					30
*03	4309	X	4008	-0-	-301	B	-0-	3991	3	17	9	Y	15					45
04	4110	X	3962	-0-	-148	B	-0-	3951	3	11	9	Y	10	31	1			24
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	B	-0-	4186	3	12	9	Y	11					35

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
12	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2081	3	N	10					174
								11	9									
01	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2141	3	N	6					180
								7	9									
02	1820	N	1594	-0-	-226	B	-0-	123	1	1469	3	N	2					182
								2	9									
03	2015	N	1537	-0-	-478	B	-0-	140	1	1395	3	N	2					184
								2	9									
04	1950	N	1494	-0-	-456	B	-0-	113	1	1381	3	N	-0-					184
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1688	3	N	3					187
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	58	1	1864	3	Y	92	40	1			52
							101	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	47	1	1513	3	Y	14	35	1			31
							15	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	44	1	1406	3	Y	17					48
							19	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	56	1	1797	3	Y	13					61
							14	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	51	1	1641	3	Y	12					73
							13	9									
05	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	38	1	1224	3	Y	12	33	1			52
							13	9									

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

12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	3	3	1	9	Y	1					1
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			Y	-0-					1
*05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1

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

12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-	8	7			1
01	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					1

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

12	1426	N	304	-0-	-1122 B	-0-	25	1	261	3	N	16					110
							18	9									
01	1364	N	412	-0-	-952 B	-0-	33	1	366	3	N	12					122
							13	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	911	3	N	22					144
							24	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	109	1	1093	3	N	26					170
							29	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	95	1	1168	3	N	10					180
							11	9									
*05	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	96	1	1251	3	N	89					269
							98	9									

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

12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	52	1	1685	3	Y	77	36	1			41
							85	9									
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	44	1	1409	3	Y	12	32	1			21
							13	9									
02	1344	N	1109	-0-	-235 B	-0-	33	1	1062	3	Y	13					34
							14	9									
03	1488	N	1196	-0-	-292 B	-0-	36	1	1151	3	Y	8					42
							9	9									
04	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	32	1	1031	3	Y	8					50
							9	9									
*05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	53	1	1724	3	Y	17	46	1			21
							19	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1643	-0-	-651 B	-0-	141	1	1502	3	N	-0-					-0-
01	2294	X	2161	-0-	-133 B	-0-	177	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1599	-0-	-473 B	-0-	122	1	1477	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	1922	-0-	-372 B	-0-	175	1	1747	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2186	-0-	-34 B	-0-	165	1	2021	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2267	-0-	-399 B	-0-	195	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	1367	-0-	-1299 B	-0-	112	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	1392	-0-	-1016 B	-0-	107	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	1885	-0-	-781 B	-0-	172	1	1713	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2062	-0-	-518 B	-0-	156	1	1906	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	672	-0-	-878 B	-0-	48	1	624	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1173	-0-	-408 B	-0-	101	1	1068	3	N	4					52
							4	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	108	1	1211	3	N	1					53
							1	9									
02	2240	N	1147	-0-	-1093 B	-0-	88	1	1056	3	N	3					56
							3	9									
03	1674	N	1156	-0-	-518 B	-0-	105	1	1043	3	N	7					63
							8	9									
*04	1290	N	894	-0-	-396 B	-0-	67	1	824	3	N	3					66
							3	9									
05	1271	N	1098	-0-	-173 B	-0-	77	1	1004	3	N	15					82
							17	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
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	310	N	102	-0-	-208 B	-0-	3	1	99	3	Y	-0-	2	1			2
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	3	Y	1					3
							1	9									
03	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					3
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	2	1	73	3	Y	1					4
							1	9									
*05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	Y	1	3	1			2
							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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1578	-0-	-902 B	-0-	136	1	1442	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	1635	-0-	-845 B	-0-	134	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1392	-0-	-708 B	-0-	107	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1636	-0-	-596 B	-0-	149	1	1487	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1573	-0-	-17 B	-0-	119	1	1454	3	N	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	149	1	1947	3	N	-0-					-0-

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

12	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	34	1	1111	3	Y	74	24	1			50
							81	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	41	1	1317	3	Y	12	30	1			32
							13	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	51	1	1658	3	Y	20					52
							22	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	41	1	1321	3	Y	9					61
							10	9									
04	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	37	1	1206	3	Y	9					70
							10	9									
05	1612	N	699	-0-	-913 B	-0-	21	1	670	3	Y	7	18	1			59
							8	9									

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

12	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	34	1	1108	3	Y	87	24	1			63
							96	9									
01	1395	N	1295	-0-	-100 B	-0-	39	1	1244	3	Y	11	28	1			46
							12	9									
02	1232	N	1165	-0-	-67 B	-0-	35	1	1115	3	Y	14					60
							15	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	44	1	1420	3	Y	10					70
							11	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	40	1	1281	3	Y	10					80
							11	9									
05	1302	N	1101	-0-	-201 B	-0-	33	1	1058	3	Y	9	28	1			61
							10	9									

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

12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	33	1	1078	3	Y	55	23	1			32
							61	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	34	1	1090	3	Y	10	25	1			17
							11	9									
02	840	N	717	-0-	-123 B	-0-	21	1	687	3	Y	8					25
							9	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	30	1	974	3	Y	7					32
							8	9									
*04	1110	N	860	-0-	-250 B	-0-	25	1	828	3	Y	6					38
							7	9									
05	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	20	1	657	3	Y	7	18	1			21
							8	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	448	2	4	9	N	4					159
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	475	2	2	9	N	2					161
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	433	2	1	9	N	1					162
03	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	310	2	2	9	N	2					164
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	521	2	2	9	N	2					166
05	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	455	2	1	9	N	1					167

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
12	2480	X	1055	-0-	-1425 B	-0-	1044	2	11	9	N	10					92
01	2480	X	1119	-0-	-1361 B	-0-	1110	2	9	9	N	8					100
02	1148	X	1019	-0-	-129 B	-0-	1012	2	7	9	N	6					106
03	1271	X	733	-0-	-538 B	-0-	724	2	9	9	N	8					114
04	1224	X	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	2	7	9	N	6					120
05	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	1061	2	7	9	N	6					126

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	745	2	6	9	Y	5	5	1		60
01	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	43	1	830	2	Y	3	3	1		60
								3	9								
02	DLQ G-10		702	-0-	702	B	702	700	2	2	9	Y	2	2	8		60
03	DLQ G-10		779	-0-	779	B	1481	775	2	4	9	Y	4	4	8		60
04	DLQ G-10		672	-0-	672	B	2153	7	1	665	2	Y	-0-				60
*05	2858	N	705	-0-	-2153	B	-0-	705	2			Y	-0-				60

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

12	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	13	1	260	2	N	-0-				-0-
02	224	N	219	-0-	-5	B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	8	1	780	2	N	-0-				-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-				-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-

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

12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			Y	-0-				-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	66	1	385	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		455	-0-	455	B	455	455	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		442	-0-	442	B	897	1	1	441	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		177	-0-	177	B	1074	177	2			Y	-0-				-0-
*05	1633	N	559	-0-	-1074	B	-0-	559	2			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	47	1	105	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		30	-0-	30 B	30	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
*05	69	N	39	-0-	-30 B	-0-	39	2			Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	7	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			10
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	24	1	976	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	890	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					10
*05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	1			Y	-0-					30
01	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					30
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					30
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			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
12	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	238	1	510	2	Y	5	5	1			25
							6	9									
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	119	1	612	2	Y	48	48	1			25
							53	9									
02	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	454	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	DLQ G-10		797	-0-	797 B	1252	17	1	773	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1302	5	1	45	2	Y	-0-					25
*05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	11	11	1			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
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	50					Y	NO RPT					-0-
01	50	X	-0-	-0-	-50 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	17	1	101	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	92	1	71	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	95	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45 B	45	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	46	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2 B	48	2	2			Y	-0-					-0-
*05	74	N	26	-0-	-48 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500 B	500	500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		449	-0-	449 B	949	1	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		900	-0-	900 B	1849	88	1	812	2	Y	-0-					-0-
*05	2670	N	821	-0-	-1849 B	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11	11	1			-0-

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
12	14B2 EXT		1093	-0-	1093 B	8558	41	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	9756	X	1198	-0-	-8558 B	-0-	47	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	808	-0-	-277 B	-0-	2	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	825	-0-	-345 B	-0-	81	1	744	2	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	361	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	187	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		401	-0-	401 B	401	401	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		700	-0-	700 B	1101	15	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		800	-0-	800 B	1901	74	1	726	2	Y	-0-					-0-
*05	2940	N	1039	-0-	-1901 B	-0-	69	1	970	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	14	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	21 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	35	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	57	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148 B	148	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		132	-0-	132 B	280	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		134	-0-	134 B	414	131	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*05	658	N	244	-0-	-414 B	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		514	-0-	514 B	514	514	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570 B	1084	570	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		435	-0-	435 B	1519	4	1	431	2	Y	-0-					-0-
*05	1913	N	394	-0-	-1519 B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1288	-0-	1288 B	6738	191	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	7363	X	625	-0-	-6738 B	-0-	156	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	5	-0-	-646 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	5	-0-	-595 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	4	2	31	9	Y	28	28	1			-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
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	138	1	795	2	Y	1	1	1			90
							1	9									
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	227	1	678	2	Y	1	1	1			90
							1	9									
02	DLQ G-10		409	-0-	409 B	409	10	1	397	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
03	DLQ G-10		377	-0-	377 B	786	8	1	367	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
04	DLQ G-10		371	-0-	371 B	1157	371	2			Y	-0-					46
*05	1684	N	527	-0-	-1157 B	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	46

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		478	-0-	478 B	478	478	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		530	-0-	530 B	1008	530	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1058	50	2			Y	-0-					-0-
*05	1105	N	47	-0-	-1058 B	-0-	47	2			Y	-0-					-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
12	1550	X	1154	-0-	-396 B	-0-	43	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1265	-0-	-285 B	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110 B	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		997	-0-	997 B	2107	2	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240 B	3347	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*05	4410	X	1063	-0-	-3347 B	-0-	1051	2	12	9	Y	11	11	1			-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
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	506	1	200	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76 B	-0-	157	1	243	2	N	-0-					-0-
03	713	N	81	-0-	-632 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	660	-0-	-780 B	-0-	1	1	659	2	N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	6	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	7	1	2			Y	-0-					-0-
*05	20	N	13	-0-	-7 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46 B	96	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45 B	141	45	2			Y	-0-					-0-
*05	142	N	1	-0-	-141 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	133	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	67	1	343	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		350	-0-	350 B	550	8	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	600	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10	-0-	10 B	10	10	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10 B	20	4	1	6	2	N	-0-					-0-
03	21	X	1	-0-	-20 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
	ROSS, D. GU				WELL #: 2	RRCID -> 222044					COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 9172 - 10471		
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	72	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	36	1	184	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		137	-0-	137 B	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		240	-0-	240 B	377	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		990	-0-	990 B	1367	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
*05	2210	N	843	-0-	-1367 B	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					-0-
	POOL, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 222046					COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 9392 - 10636		
12	1147	X	29	-0-	-1118 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					10
01	155	X	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					10
02	140	X	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					10
*05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					10
	STRONG, B.E. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 222048					COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 9082 - 10328		
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	172	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		328	-0-	328 B	328	328	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570 B	898	12	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434 B	1332	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
*05	1935	N	603	-0-	-1332 B	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
	LEWIS, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 222174					COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10849		PERF.10038 - 10751		
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	133	1	52	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	193	1	197	2	N	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90 B	-0-	20	1	30	2	N	-0-					-0-
03	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	390	N	84	-0-	-306 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
	ROSS, GRADY				WELL #: 1	RRCID -> 222176					COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10598		PERF. 9310 - 10458		
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					50
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					50
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-					50
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					50
*05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	61	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	64	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	30	-0-	-54 B	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	83	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		304	-0-	304 B	304	304	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		296	-0-	296 B	600	296	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118 B	718	118	2			Y	-0-			-0-
*05	1092	N	374	-0-	-718 B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	48	1	38	2	N	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	50	1	75	2	N	-0-			-0-
02	56	N	24	-0-	-32 B	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-

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

12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	27	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	9	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-			-0-
*05	17	N	8	-0-	-9 B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	225	1	88	2	N	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	329	1	332	2	N	-0-			-0-
02	224	N	85	-0-	-139 B	-0-	35	1	50	2	N	-0-			-0-
03	310	N	16	-0-	-294 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	390	N	131	-0-	-259 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-

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

12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	17	1	451	2	Y	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	20	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537 B	537	537	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		486	-0-	486 B	1023	1	1	485	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		500	-0-	500 B	1523	49	1	451	2	Y	-0-			-0-
*05	2740	N	1217	-0-	-1523 B	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-

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

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
12	5		5	-0-	-0- B	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	269	1	1544	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	441	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1428	N	1154	-0-	-274 B	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1040	-0-	-789 B	-0-	23	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	19	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	620	-0-	620 B	620	620	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	557	-0-	557 B	1177	1	1	556	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	400	-0-	400 B	1577	39	1	361	2	Y	-0-					-0-
*05	1879	N	302	-0-	-1577 B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	252	1	174	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	756	N	152	-0-	-604 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
03	434	N	114	-0-	-320 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

12	1550	X	1309	-0-	-241 B	-0-	48	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1434	-0-	-116 B	-0-	56	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	1260	-0-	1260 B	1260	1260	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	1135	-0-	1135 B	2395	2	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	990	-0-	990 B	3385	97	1	893	2	Y	-0-					-0-
*05	4118	X	733	-0-	-3385 B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

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

12	4074	X	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0- B	-0-	230	1	4543	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	3830	-0-	3830 B	3830	3830	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	4234	-0-	4234 B	8064	2	1	4232	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3176	-0-	3176 B	11240	31	1	3145	2	Y	-0-					-0-
*05	14040	X	2800	-0-	-11240 B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	702	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	351	1	1805	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		1340	-0-	1340 B	1340	1340	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335 B	3675	50	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61 B	3736	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	6670	X	2934	-0-	-3736 B	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	34	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118 B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

12	1612	N	1405	-0-	-207 B	-0-	1404	2	1	9	N	1	41	1			85
01	1674	N	1399	-0-	-275 B	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			85
02	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					85
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1476	2	9	9	N	8	1	8			92
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			92
*05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					92

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	14	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	107	X	92	-0-	-15 B	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		232	-0-	232 B	232	200	2	32	9	Y	29	19	1			10
04	311	X	79	-0-	-232 B	-0-	79	2			Y	-0-					10
*05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1960	-0-	-303	B	-0-	1960	2			Y	-0-					120
01	2263	X	1656	-0-	-607	B	-0-	1656	2			Y	-0-					120
02	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			120
03	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2020	2	139	9	Y	126	160	1			86
04	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2162	2	3	9	Y	3					89
05	2139	N	1558	-0-	-581	B	-0-	1558	2			Y	-0-					89

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	434	X	100	-0-	-334	B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					15
01	310	X	237	-0-	-73	B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					15
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					15
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					15

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

12	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1769	2	N	-0-					17
01	1860	N	1383	-0-	-477	B	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					17
02	1540	N	1224	-0-	-316	B	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					17
03	1891	N	1657	-0-	-234	B	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					17
04	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1624	2	N	151					168
								166	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1767	2	N	-0-	157	1			11

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	92	1	1396	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1519	N	1452	-0-	-67 B	-0-	88	1	1362	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1400	N	1312	-0-	-88 B	-0-	69	1	1239	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1488	N	1402	-0-	-86 B	-0-	86	1	1314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1357	-0-	-53 B	-0-	85	1	1268	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1457	N	1393	-0-	-64 B	-0-	88	1	1303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	83					Y	-0-					-0-
01	83	X	-0-	-0-	-83 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	77	1	1162	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1104	-0-	-128 B	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	73	1	1089	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

12	1364	X	264	-0-	-1100 B	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	6	-0-	-1358 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	16	-0-	-208 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 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
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	66	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83 B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61 B	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	62	1	918	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
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	31					31
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					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
12	93	X	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-					13
01	93	X	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			Y	-0-					13
02	T. A.		207	-0-	207 B	207	207	2			Y	-0-					13
03	T. A.		16	-0-	16 B	223	16	2			Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	223					Y	31					44
*05	223	X	-0-	-0-	-223 B	-0-					Y	121	134	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	62					62
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					5
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					5
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					5
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					5
04	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					5
05	713	N	358	-0-	-355 B	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					5

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
12	2426	X	2426	-0-	-0- B	-0-	151	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2452	-0-	-369 B	-0-	149	1	2303	2	Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	114	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	151	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	129	1	1917	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	39	1	595	2	Y	88	58	1			46
							97	9									
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	45	1	692	2	Y	69	80	1			35
							76	9									
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	33	1	597	2	Y	92	89	1			38
							101	9									
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	39	1	599	2	Y	72	50	1			60
							79	9									
04	600	N	432	-0-	-168 B	-0-	22	1	332	2	Y	71	112	1			19
							78	9									
*05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	51	1	757	2	Y	84	56	1			47
							92	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2897	-0-	-947 B	-0-	180	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3022	-0-	-729 B	-0-	183	1	2839	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2565	-0-	-207 B	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2078	-0-	-991 B	-0-	128	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1920	-0-	-1050 B	-0-	121	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1929	-0-	-1078 B	-0-	122	1	1807	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2134	-0-	2134 B	2134	113	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		988	-0-	988 B	3122	61	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		829	-0-	829 B	3951	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
*05	4737	X	786	-0-	-3951 B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	969	-0-	-1635 B	-0-	58	1	883	2	Y	25	20	1			13
							28	9									
01	2604	X	1123	-0-	-1481 B	-0-	66	1	1028	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
02	3192	X	145	-0-	-3047 B	-0-	7	1	125	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
03	3534	X	1023	-0-	-2511 B	-0-	62	1	952	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1116	X	5	-0-	-1111 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	164	1	2924	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					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 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
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									
02	8526	X	8526	-0-	-0-	B	-0-	452	1	8067	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
03	8215	X	8215	-0-	-0-	B	-0-	505	1	7707	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
04	7531	X	7531	-0-	-0-	B	-0-	474	1	7049	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
*05	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	375	1	5562	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	713	N	651	-0-	-62	B	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58	B	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	B	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	B	-0-	35	1	519	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	55		55	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

12	2123	X	2123	-0-	-0-	B	-0-	648	1	1434	2	Y	37	28	1			20
								41	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2015	2	Y	33	36	1			17
								36	9									
02	2548	X	1547	-0-	-1001	B	-0-	526	1	984	2	Y	34	37	1			14
								37	9									
03	2821	X	577	-0-	-2244	B	-0-	558	1	19	9	Y	17	17	1			14
04	2730	X	581	-0-	-2149	B	-0-	539	1	42	9	Y	38	42	1			10
05	2728	X	600	-0-	-2128	B	-0-	503	1	87	2	Y	9	14	1			5
								10	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2542	X	1810	-0-	-732	B	-0-	194	1	1616	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2183	-0-	-266	B	-0-	252	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1601	-0-	-73	B	-0-	178	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1372	-0-	-248	B	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1526	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

12	3596	X	2971	-0-	-625	B	-0-	184	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2753	-0-	-843	B	-0-	167	1	2586	2	Y	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	179	1	3199	2	Y	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3311	2	Y	-0-					-0-
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3179	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
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	34	1			3
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					3
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					3
*05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					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
12	1018	X	1018	-0-	-0- B	-0-	109	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1596	-0-	1596 B	1596	177	1	1419	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		321	-0-	321 B	1917	40	1	281	2	Y	-0-					-0-
*05	2384	X	467	-0-	-1917 B	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1905	-0-	-203 B	-0-	118	1	1787	2	Y	-0-					17
01	2139	N	1911	-0-	-228 B	-0-	116	1	1795	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1721	-0-	-43 B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					17
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	116	1	1761	2	Y	55					72
							61	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	117	1	1747	2	Y	1	58	1			15
							1	9									
05	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					15

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
12	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	5	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2249	-0-	-138 B	-0-	406	1	1812	2	N	28					88
							31	9									
01	2325	N	2274	-0-	-51 B	-0-	491	1	1744	2	N	35					123
							39	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	463	1	1615	2	N	20	73	1			70
							22	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	403	1	2045	2	N	-0-					70
04	2190	N	2079	-0-	-111 B	-0-	518	1	1561	2	N	-0-					70
05	2325	N	2284	-0-	-41 B	-0-	534	1	1700	2	N	45	98	1			17
							50	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
12	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	116	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	116	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1655	-0-	-165 B	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	123	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1807	-0-	-22 B	-0-	114	1	1693	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2347	-0-	2347	B	2347	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2347					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2347					Y	-0-					-0-
*05	3955	X	1608	-0-	-2347	B	-0-	102	1	1506	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

12	T. A.		4891	-0-	4891	B	11193	301	1	4544	2	Y	42	24	1			22
								46	9									
01	T. A.		4508	-0-	4508	B	15701	271	1	4202	2	Y	32	38	1			16
								35	9									
02	18830	X	3129	-0-	-15701	B	-0-	164	1	2922	2	Y	39	39	1			16
								43	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2815	2	Y	19	19	1			16
								21	9									
04	3090	X	2685	-0-	-405	B	-0-	166	1	2473	2	Y	42	47	1			11
								46	9									
05	3193	X	2216	-0-	-977	B	-0-	139	1	2058	2	Y	17	19	1			9
								19	9									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

12	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2056	2	Y	-0-					2
01	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2014	2	Y	-0-					2
02	2268	X	1916	-0-	-352	B	-0-	198	1	1718	2	Y	-0-					2
03	2511	X	2120	-0-	-391	B	-0-	225	1	1895	2	Y	-0-					2
04	2250	X	2225	-0-	-25	B	-0-	232	1	1989	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*05	2409	X	2409	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2150	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

12	1581	X	1008	-0-	-573	B	-0-	63	1	945	2	Y	-0-					17
01	1581	X	916	-0-	-665	B	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					17
02	1372	X	798	-0-	-574	B	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					17
03	1652	X	1652	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1550	2	Y	-0-					17
04	2050	X	2050	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1921	2	Y	-0-	14	1			3
*05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					3

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
12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
*05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

12	3051	X	3051	-0-	-0-	B	-0-	326	1	2722	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
01	1783	X	1783	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1574	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1401	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
03	1620	X	1620	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1438	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	841	X	841	-0-	-0-	B	-0-	104	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
*05	1033	X	1033	-0-	-0-	B	-0-	117	1	916	2	Y	-0-					-0-

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

12	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3421	2	Y	14	10	1			7
								15	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3979	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
02	3948	X	3666	-0-	-282	B	-0-	194	1	3458	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
03	4371	X	3092	-0-	-1279	B	-0-	190	1	2895	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
04	4230	X	2518	-0-	-1712	B	-0-	157	1	2344	2	Y	15	16	1			4
								17	9									
05	4247	X	2295	-0-	-1952	B	-0-	145	1	2144	2	Y	5	6	1			3
								6	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

12	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

12	2688	X	2688	-0-	-0-	B	-0-	441	1	2240	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
01	697	X	697	-0-	-0-	B	-0-	172	1	525	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1116	N	533	-0-	-583 B	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	58	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	57	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2368	-0-	-205 B	-0-	147	1	2221	2	Y	-0-					33
01	4123	X	765	-0-	-3358 B	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					33
02	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	180	1	3205	2	Y	-0-					33
03	1953	X	1673	-0-	-280 B	-0-	96	1	1466	2	Y	101					134
							111	9									
04	1890	X	1199	-0-	-691 B	-0-	75	1	1124	2	Y	-0-	107	1			27
05	1953	X	1186	-0-	-767 B	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					27

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
12	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	263	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1740	-0-	-182 B	-0-	259	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1500	-0-	-236 B	-0-	236	1	1251	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	1922	X	1632	-0-	-290 B	-0-	259	1	1373	2	Y	-0-					1
04	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	275	1	1939	2	Y	13					14
							14	9									
05	1767	X	1554	-0-	-213 B	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-					14

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
12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	670	-0-	-291 B	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	57	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	50	1	744	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
12	19		19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	489	1	3817	2	Y	-0-					3
01	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	459	1	3835	2	Y	-0-					3
02	4116	X	3752	-0-	-364 B	-0-	387	1	3365	2	Y	-0-					3
03	4557	X	4184	-0-	-373 B	-0-	444	1	3740	2	Y	-0-					3
04	4170	X	3965	-0-	-205 B	-0-	413	1	3542	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	4309	X	4135	-0-	-174 B	-0-	445	1	3690	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	198	1	1132	2	Y	-0-					5
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	143	1	819	2	Y	5					10
							6	9									
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	115	1	610	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
03	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	82	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159 B	-0-	55	1	384	2	Y	2					2
							2	9									
05	620	N	225	-0-	-395 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	147	1			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2798	-0-	-116 B	-0-	516	1	2282	2	Y	-0-					123
01	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-					123
02	4342	X	4342	-0-	-0- B	-0-	501	1	3841	2	Y	-0-					123
03	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	374	1	3491	2	Y	-0-					123
04	3390	X	2134	-0-	-1256 B	-0-	191	1	1899	2	Y	40					163
							44	9									
05	3503	X	3033	-0-	-470 B	-0-	181	1	2811	2	Y	37	178	1			22
							41	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5528	-0-	-796 B	-0-	341	1	5151	2	Y	33					105
							36	9									
01	6324	X	5216	-0-	-1108 B	-0-	316	1	4900	2	Y	-0-					105
02	4648	X	4307	-0-	-341 B	-0-	229	1	4078	2	Y	-0-	72	1			33
03	5146	X	5124	-0-	-22 B	-0-	312	1	4757	2	Y	50					83
							55	9									
04	4980	X	4736	-0-	-244 B	-0-	298	1	4438	2	Y	-0-					83
05	5146	X	4361	-0-	-785 B	-0-	275	1	4086	2	Y	-0-	68	1			15

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF. 10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1846	-0-	-107 B	-0-	115	1	1731	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	141	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	173	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	129	1	1913	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2423	X	2423	-0-	-0-	B	-0-	150	1 4 9	2269	2	Y	4	2	1			2
01	3038	X	2245	-0-	-793	B	-0-	136	1 7 9	2102	2	Y	6	5	1			3
02	2744	X	2056	-0-	-688	B	-0-	109	1 8 9	1939	2	Y	7	7	1			3
03	3038	X	2100	-0-	-938	B	-0-	129	1 4 9	1967	2	Y	4	4	1			3
04	2880	X	1973	-0-	-907	B	-0-	124	1 9 9	1840	2	Y	8	9	1			2
05	2418	X	1942	-0-	-476	B	-0-	122	1 3 9	1817	2	Y	3	3	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	151	1 4 9	2277	2	Y	4	3	1			2
01	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	140	1 2 9	2169	2	Y	2	3	1			1
02	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	112	1 4 9	1991	2	Y	4	4	1			1
03	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	163	1 2 9	2485	2	Y	2	2	1			1
04	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	162	1 4 9	2405	2	Y	4	4	1			1
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	173	1 2 9	2560	2	Y	2	2	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3156	-0-	-874	B	-0-	194	1 25 9	2937	2	Y	23	16	1			12
01	3875	X	3203	-0-	-672	B	-0-	193	1 18 9	2992	2	Y	16	20	1			8
02	3213	X	3213	-0-	-0-	B	-0-	169	1 24 9	3020	2	Y	22	21	1			9
03	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	207	1 10 9	3155	2	Y	9	10	1			8
04	3152	X	3152	-0-	-0-	B	-0-	197	1 25 9	2930	2	Y	23	25	1			6
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	211	1 10 9	3126	2	Y	9	10	1			5

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

12	2852	X	2852	-0-	-0-	B	-0-	424	1	2428	2	Y	-0-					35
01	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2550	2	Y	25					60
								28	9									
02	2821	X	2821	-0-	-0-	B	-0-	441	1	2332	2	Y	44	101	1			3
								48	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-	493	1	2614	2	Y	-0-					3
04	4446	X	4446	-0-	-0-	B	-0-	549	1	3867	2	Y	27					30
								30	9									
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3151	2	Y	-0-					30

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

12	3465	X	3465	-0-	-0-	B	-0-	215	1	3243	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
01	2455	X	2455	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2300	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
02	4956	X	1207	-0-	-3749	B	-0-	64	1	1135	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	5487	X	901	-0-	-4586	B	-0-	55	1	842	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	5310	X	711	-0-	-4599	B	-0-	44	1	658	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
05	3472	X	1228	-0-	-2244	B	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

12	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1438	2	Y	44					122
								48	9									
01	1209	N	1147	-0-	-62	B	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					122
02	4554	X	4554	-0-	-0-	B	-0-	242	1	4311	2	Y	1	84	1			39
								1	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2719	2	Y	67					106
								74	9									
04	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2595	2	Y	-0-					106
*05	2459	X	2459	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-	87	1			19

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SEALEY, BILLY GU WELL #: 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
12	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	2245	1	3869	2	Y	-0-					81
01	5921	X	5687	-0-	-234 B	-0-	2276	1	3270	2	Y	128	182	1			27
							141	9									
02	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	2072	1	2744	2	Y	-0-					27
03	6224	X	6224	-0-	-0- B	-0-	1554	1	4670	2	Y	-0-					27
04	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	2212	1	2456	2	Y	-0-					27
05	2325	X	2121	-0-	-204 B	-0-	2121	1			Y	-0-					27

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
12	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
01	6170	X	6170	-0-	-0- B	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2501	-0-	2501 B	2501	2501	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104 B	2605	104	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2561	-0-	2561 B	5166	2561	2			Y	-0-					-0-
*05	6426	X	1260	-0-	-5166 B	-0-	1260	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
12	4030	X	4011	-0-	-19 B	-0-	456	1	3555	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3899	-0-	-131 B	-0-	417	1	3482	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3453	-0-	-47 B	-0-	357	1	3096	2	Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	411	1	3466	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3678	-0-	-72 B	-0-	384	1	3294	2	Y	-0-					-0-
*05	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	442	1	3667	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
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	166	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0- B	-0-	88	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0- B	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
*05	725	X	725	-0-	-0- B	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	143	1	2163	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	189	1	2929	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	175	1	3126	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	225	1	3435	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	213	1	3177	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*05	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	231	1	3434	2	Y	3	3	1			2
							3	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
12	1829	X	1360	-0-	-469 B	-0-	1360	2			Y	-0-					27
01	1612	X	1332	-0-	-280 B	-0-	1332	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152 B	-0-	1136	2			Y	-0-					27
03	1364	N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246	2			Y	-0-					27
04	1290	N	1213	-0-	-77 B	-0-	1213	2			Y	-0-					27
05	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178	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
12	4371	X	3462	-0-	-909 B	-0-	3462	2			Y	-0-					2
01	4185	X	3427	-0-	-758 B	-0-	3427	2			Y	-0-					2
02	3780	X	3178	-0-	-602 B	-0-	3178	2			Y	-0-					2
03	3751	X	3349	-0-	-402 B	-0-	3349	2			Y	-0-					2
04	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	3538	2	13	9	Y	12					14
*05	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	2			Y	-0-					14

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

12	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	222	1	3357	2	Y	28	20	1			15
							31	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	206	1	3197	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
02	3108	X	2701	-0-	-407 B	-0-	142	1	2529	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
03	3441	X	3057	-0-	-384 B	-0-	187	1	2856	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	213	1	3163	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
*05	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	223	1	3308	2	Y	12	13	1			7
							13	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

12	146	X	146	-0-	-0- B	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	157	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	333	-0-	-567 B	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
*05	1037	X	1037	-0-	-0- B	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	477	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1174	-0-	-386 B	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*05	1576	X	1576	-0-	-0- B	-0-	179	1	1397	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2945	X	2613	-0-	-332 B	-0-	297	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2468	-0-	-477 B	-0-	264	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2095	-0-	-565 B	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2696	-0-	-187 B	-0-	286	1	2410	2	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	302	1	2593	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	332	1	2757	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3638	-0-	-857 B	-0-	226	1	3412	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4047	-0-	-448 B	-0-	245	1	3802	2	Y	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	195	1	3486	2	Y	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	254	1	3872	2	Y	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	251	1	3735	2	Y	-0-					-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	258	1	3822	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-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
12	2542	N	2241	-0-	-301 B	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2649	-0-	-110 B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124 B	-0-	2139	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY 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
12	5580	X	3993	-0-	-1587 B	-0-	454	1	3539	2	Y	-0-					3
01	5580	X	3692	-0-	-1888 B	-0-	395	1	3297	2	Y	-0-					3
02	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	550	1	4781	2	Y	-0-					3
03	5580	X	5225	-0-	-355 B	-0-	554	1	4671	2	Y	-0-					3
04	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	597	1	5125	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	5580	X	5251	-0-	-329 B	-0-	565	1	4686	2	Y	-0-					4

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
12	5549	X	2805	-0-	-2744 B	-0-	2805	2			Y	-0-					68
01	6603	X	6470	-0-	-133 B	-0-	6422	2	48	9	Y	44					112
02	6048	X	5000	-0-	-1048 B	-0-	5000	2			Y	-0-					112
03	6696	X	5640	-0-	-1056 B	-0-	5640	2			Y	-0-					112
04	7262	X	7262	-0-	-0- B	-0-	7262	2			Y	-0-					112
05	6324	X	4921	-0-	-1403 B	-0-	4858	2	63	9	Y	57	111	1			58

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
12	1922	X	638	-0-	-1284 B	-0-	118	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	347	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	685	-0-	-995 B	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					-0-
*05	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	195	1	3020	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	210	1	1200	2	Y	-0-					17
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	226	1	1292	2	Y	13					30
							14	9									
02	1456	N	1380	-0-	-76 B	-0-	216	1	1141	2	Y	21	50	1			1
							23	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	261	1	1386	2	Y	-0-					1
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	260	1	1828	2	Y	13					14
							14	9									
05	1519	N	1353	-0-	-166 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					14

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
12	1891	N	1269	-0-	-622 B	-0-	198	1	1006	2	Y	59	113	1			7
							65	9									
01	1829	N	205	-0-	-1624 B	-0-	51	1	154	2	Y	-0-					7
02	1708	N	-0-	-0-	-1708 B	-0-					Y	-0-					7
03	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	3410	X	1816	-0-	-1594 B	-0-	206	1	1610	2	Y	-0-					2
01	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	408	1	3409	2	Y	-0-					2
02	2884	X	2672	-0-	-212 B	-0-	276	1	2396	2	Y	-0-					2
03	2856	X	2856	-0-	-0- B	-0-	303	1	2553	2	Y	-0-					2
04	3690	X	2707	-0-	-983 B	-0-	282	1	2421	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3813	X	2634	-0-	-1179 B	-0-	283	1	2351	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
12	2139	X	1765	-0-	-374 B	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	153	1	2363	2	Y	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	115	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	158	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2150	-0-	-280 B	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374 B	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-

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
12	4465	X	4465	-0-	-0- B	-0-	996	1	3402	2	Y	61	156	1			15
							67	9									
01	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	754	1	3636	2	Y	36					51
							40	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	683	1	3493	2	Y	24					75
							26	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	710	1	3800	2	Y	-0-					75
04	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	681	1	3655	2	Y	23	92	1			6
							25	9									
05	4433	X	4134	-0-	-299 B	-0-	642	1	3482	2	Y	9					15
							10	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
12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	125	1	1882	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	131	1	2022	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1698	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	119	1	1814	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	108	1	1606	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	105	1	1551	2	Y	3	4	1			2
							3	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
12	4247	X	3587	-0-	-660 B	-0-	3587	2			Y	-0-					2
01	4247	X	3682	-0-	-565 B	-0-	3682	2			Y	-0-					2
02	3696	X	3302	-0-	-394 B	-0-	3302	2			Y	-0-					2
03	3627	X	3264	-0-	-363 B	-0-	3264	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3324	-0-	-246 B	-0-	3311	2	13	9	Y	12					14
*05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			Y	-0-					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2892	-0-	2892 B	2892	722	1	2170	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	2895	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*05	2895	X	-0-	-0-	-2895 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

12	3193	X	2469	-0-	-724 B	-0-	2469	2			Y	-0-					2
01	3193	X	2598	-0-	-595 B	-0-	2598	2			Y	-0-					2
02	2940	X	2269	-0-	-671 B	-0-	2269	2			Y	-0-					2
03	2883	X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2			Y	-0-					2
04	2580	X	2371	-0-	-209 B	-0-	2358	2	13	9	Y	12					14
05	2604	X	2584	-0-	-20 B	-0-	2584	2			Y	-0-					14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

12	2914	X	2627	-0-	-287 B	-0-	2627	2			Y	-0-					1
01	2914	X	2419	-0-	-495 B	-0-	2419	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2271	-0-	-613 B	-0-	2271	2			Y	-0-					1
03	2790	X	2480	-0-	-310 B	-0-	2480	2			Y	-0-					1
04	2598	X	2598	-0-	-0- B	-0-	2591	2	7	9	Y	6					7
*05	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			Y	-0-					7

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

12	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	2			N	-0-					12
01	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	2595	2			N	-0-					12
02	2576	X	2489	-0-	-87 B	-0-	2489	2			N	-0-					12
03	2852	X	2819	-0-	-33 B	-0-	2819	2			N	-0-					12
04	2760	X	2344	-0-	-416 B	-0-	2344	2			N	-0-					12
05	2852	X	2445	-0-	-407 B	-0-	2445	2			N	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					2
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

12	3596	X	2386	-0-	-1210 B	-0-	2386	2			Y	-0-					18
01	3596	X	2216	-0-	-1380 B	-0-	2216	2			Y	-0-					18
02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			Y	-0-					18
03	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			Y	-0-					18
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2590	2	50	9	Y	45					63
*05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2957	2	10	9	Y	9	57	1			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2371	X	2371	-0-	-0- B	-0-	428 32	1 9	1911	2	Y	29					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	549	1	2788	2	Y	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	131 43	1 9	394	2	Y	39					39
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	34	1			5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4433	X	678	-0-	-3755 B	-0-	151 9	1 9	518	2	Y	8	20	1			2
01	4433	X	2291	-0-	-2142 B	-0-	393 4	1 9	1894	2	Y	4					6
02	2102	X	2102	-0-	-0- B	-0-	341 17	1 9	1744	2	Y	15					21
03	2412	X	2412	-0-	-0- B	-0-	380	1	2032	2	Y	-0-					21
04	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	382 100	1 9	2050	2	Y	91	89	1			23
*05	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	453 39	1 9	2458	2	Y	35					58

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
12	4092	X	4068	-0-	-24 B	-0-	462	1	3606	2	Y	-0-					12
01	4836	X	4364	-0-	-472 B	-0-	467	1	3897	2	Y	-0-					12
02	4762	X	4762	-0-	-0- B	-0-	492	1	4270	2	Y	-0-					12
03	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	530	1	4465	2	Y	-0-					12
04	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	473 51	1 9	4062	2	Y	46	37	1			21
05	5270	X	3907	-0-	-1363 B	-0-	420	1	3487	2	Y	-0-					21

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

12	2184	X	2184	-0-	-0-	B	-0-	354	1	1797	2	Y	30	55	1			4
								33	9									
01	1240	X	664	-0-	-576	B	-0-	164	1	500	2	Y	-0-					4
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	B	-0-					Y	-0-					4
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	B	-0-					Y	-0-					4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	B	-0-					Y	-0-					4
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-					Y	-0-					4

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

12	17266	X	17266	-0-	-0-	B	-0-	1071	1	16174	2	Y	19	13	1			10
								21	9									
01	17212	X	17212	-0-	-0-	B	-0-	1043	1	16154	2	Y	14	17	1			7
								15	9									
02	15629	X	15629	-0-	-0-	B	-0-	828	1	14781	2	Y	18	18	1			7
								20	9									
03	17139	X	17139	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	16075	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
04	16552	X	16552	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	15489	2	Y	20	22	1			5
								22	9									
*05	16360	X	16360	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	15320	2	Y	7	8	1			4
								8	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

12	6138	X	5410	-0-	-728	B	-0-	578	1	4820	2	Y	11	8	1			6
								12	9									
01	6138	X	5472	-0-	-666	B	-0-	632	1	4833	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
02	5569	X	5569	-0-	-0-	B	-0-	627	1	4931	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
03	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	671	1	5373	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
04	5665	X	5665	-0-	-0-	B	-0-	700	1	4952	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
05	4774	X	4377	-0-	-397	B	-0-	496	1	3877	2	Y	4	5	1			2
								4	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	11191	X	10653	-0-	-538	B	-0-	661	1	9988	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	11191	X	10120	-0-	-1071	B	-0-	614	1	9504	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	9146	X	9146	-0-	-0-	B	-0-	485	1	8657	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	B	-0-	619	1	9438	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	9438	X	9438	-0-	-0-	B	-0-	594	1	8840	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-	611	1	9072	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	21111	X	17977	-0-	-3134	B	-0-	1892	1	15790	2	N	268	189	1			141
								295	9									
01	20832	X	18343	-0-	-2489	B	-0-	2095	1	16027	2	N	201	240	1			102
								221	9									
02	17836	X	16695	-0-	-1141	B	-0-	1852	1	14568	2	N	250	249	1			103
								275	9									
03	19220	X	18048	-0-	-1172	B	-0-	1990	1	15925	2	N	121	123	1			101
								133	9									
04	18360	X	17449	-0-	-911	B	-0-	2122	1	15023	2	N	276	304	1			73
								304	9									
05	18476	X	17244	-0-	-1232	B	-0-	1941	1	15183	2	N	109	121	1			61
								120	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

12	10323	X	9029	-0-	-1294	B	-0-	555	1	8390	2	Y	76	54	1			40
								84	9									
01	10044	X	9853	-0-	-191	B	-0-	594	1	9195	2	Y	58	69	1			29
								64	9									
02	8904	X	8206	-0-	-698	B	-0-	432	1	7704	2	Y	64	67	1			26
								70	9									
03	9734	X	8357	-0-	-1377	B	-0-	512	1	7811	2	Y	31	31	1			26
								34	9									
04	9540	X	8180	-0-	-1360	B	-0-	509	1	7584	2	Y	79	84	1			21
								87	9									
05	9858	X	7556	-0-	-2302	B	-0-	475	1	7053	2	Y	25	32	1			14
								28	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
12	25447	X	25447	-0-	-0- B	-0-	3809	1	21500	2	N	125					186
							138	9									
01	25139	X	25139	-0-	-0- B	-0-	3757	1	21176	2	N	187	179	1			194
							206	9									
02	22484	X	22095	-0-	-389 B	-0-	3449	1	18583	2	N	57	184	1			67
							63	9									
03	24893	X	24364	-0-	-529 B	-0-	3824	1	20492	2	N	44					111
							48	9									
04	24090	X	24006	-0-	-84 B	-0-	3691	1	20139	2	N	160	176	1			95
							176	9									
05	24893	X	-0-	-0-	-24893 B	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					74
01	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					74
02	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					74
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					74
*04	1200	N	317	-0-	-883 B	-0-	317	2			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

12	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	737	2	18	9	Y	16	33	1			22
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	828	2	10	9	Y	9	22	1			9
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	655	2	12	9	Y	11					20
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1164	2	21	9	Y	19	17	1			22
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	830	2	23	9	Y	21	25	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					18

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	694	2	15	9	Y	14	28	1			20
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	765	2	10	9	Y	9	20	1			9
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	605	2	11	9	Y	10					19
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	471	2	10	9	Y	9	16	1			12
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	830	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1409	2	9	9	Y	8	25	1			13
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1211	2	11	9	Y	10	13	1			10
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	957	2	13	9	Y	12					22
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1636	2	31	9	Y	28	19	1			31
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1213	2	19	9	Y	17	34	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1409	2	18	9	Y	16	27	1			21
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1232	2	10	9	Y	9	21	1			9
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	974	2	11	9	Y	10					19
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	776	2	9	9	Y	8	16	1			11
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1469	2	17	9	Y	15	14	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1409	2	40	9	Y	36	25	1			41
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1891	2	13	9	Y	12	41	1			12
02	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	1495	2	15	9	Y	14					26
03	1906	X	1906	-0-	-0- B	-0-	1885	2	21	9	Y	19	22	1			23
04	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	1447	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	42	2	8	9	Y	7	12	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	721	2	4	9	Y	4					4
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	520	2	34	9	Y	31	21	1			36
01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	382	2	12	9	Y	11	36	1			11
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	302	2	13	9	Y	12					23
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1386	2	17	9	Y	15	20	1			18
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1171	2	19	9	Y	17	21	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					51
01	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	1924	2	237	9	N	215	173	1			93
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					93
03	1922	N	1658	-0-	-264 B	-0-	1658	2			N	-0-					93
*04	2100	N	1796	-0-	-304 B	-0-	1796	2			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4272	-0-	-6 B	-0-	4222	2	50	9	Y	45	38	1			57
01	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4324	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					41

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4480	-0-	-263 B	-0-	4286	2	194	9	Y	176	167	1			54
01	4743	X	3085	-0-	-1658 B	-0-	3085	2			Y	-0-					54
02	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	2362	2	196	9	Y	178	178	1			54
03	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3423	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	4350	X	2847	-0-	-1503 B	-0-	2750	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	2015	N	1293	-0-	-722 B	-0-	1281	2	12	9	Y	11	19	1			17
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1539	2	12	9	Y	11	13	1			15
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1294	2	6	9	Y	5	11	1			9
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					9
04	1500	N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470	2			Y	-0-	5	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					48
01	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					48
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					48
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					48
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4272	-0-	-6 B	-0-	4222	2	50	9	Y	45	37	1			57
01	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4338	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					Y	NO RPT					41

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2413	-0-	-749 B	-0-	2379	2	34	9	Y	31	36	1			44
01	3162	X	2462	-0-	-700 B	-0-	2414	2	48	9	Y	44	34	1			54
02	2162	X	2162	-0-	-0- B	-0-	2156	2	6	9	Y	5	37	1			22
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					42
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-	25	1			17
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					Y	NO RPT					17

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2441	-0-	-690 B	-0-	2431	2	10	9	Y	9	16	1			14
01	3131	X	2695	-0-	-436 B	-0-	2680	2	15	9	Y	14	11	1			17
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2419	2	4	9	Y	4	12	1			9
03	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	2659	2	4	9	Y	4					13
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			Y	-0-	8	1			5
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					5

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1902	-0-	-1198 B	-0-	1708	2	194	9	Y	176	167	1			55
01	3100	X	2660	-0-	-440 B	-0-	2660	2			Y	-0-					55
02	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	2120	2	195	9	Y	177	178	1			54
03	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2614	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	3630	X	2971	-0-	-659 B	-0-	2874	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					47

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2413	-0-	-749 B	-0-	2379	2	34	9	Y	31	36	1			44
01	3162	X	2457	-0-	-705 B	-0-	2414	2	43	9	Y	39	34	1			49
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	2156	2	7	9	Y	6	34	1			21
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					41
*04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-					41
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	3038	X	1526	-0-	-1512 B	-0-	1526	2			N	-0-					92
01	2635	X	1293	-0-	-1342 B	-0-	1293	2			N	-0-					92
02	2100	X	2027	-0-	-73 B	-0-	2027	2			N	-0-					92
03	2046	X	693	-0-	-1353 B	-0-	693	2			N	-0-					92
04	1260	N	922	-0-	-338 B	-0-	922	2			N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					92

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	215	1	1448	3	N	-0-					100
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	235	1	1514	3	N	-0-					100
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	251	1	1478	3	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	251	1	1629	3	N	2					102
							2	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	250	1	1531	3	N	77	74	1	1	8	104
							85	9									
05	1798	N	1727	-0-	-71 B	-0-	241	1	1485	3	N	1	1	8			104
							1	9									

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	531	1	2188	3	N	5					120
							6	9									
01	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	542	1	2156	3	N	7	95	1			32
							8	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	538	1	1962	3	N	8	2	8			38
							9	9									
03	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	568	1	2283	3	N	22					60
							24	9									
04	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	557	1	2146	3	N	11	1	8			70
							12	9									
*05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	539	1	2119	3	N	3	1	8			72
							3	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4653	-0-	-152 B	-0-	907	1	3735	3	Y	10					48
							11	9									
01	4712	X	4404	-0-	-308 B	-0-	883	1	3513	3	Y	7	32	1			23
							8	9									
02	DLQ G-10		3431	-0-	3431 B	3431	736	1	2684	3	Y	10	3	8			30
							11	9									
03	DLQ G-10		4151	-0-	4151 B	7582	824	1	3313	3	Y	13					43
							14	9									
04	DLQ G-10		4191	-0-	4191 B	11773	861	1	3317	3	Y	12	3	8			52
							13	9									
05	DLQ G-10		4206	-0-	4206 B	15979	851	1	3341	3	Y	13	1	8			64
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	61	1		1342	2	N	13					158
									14	9										
01	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-	63	1		1328	2	N	21	153	1			26
									23	9										
02	1259	N	1259	-0-		-0-	B	-0-	54	1		1186	2	N	17	2	8			41
									19	9										
03	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	70	1		1464	2	N	22					63
									24	9										
04	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-	70	1		1375	2	N	21	2	8			82
									23	9										
*05	1523	N	1523	-0-		-0-	B	-0-	72	1		1423	2	N	25	1	8			106
									28	9										

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	56	1		935	3	N	7	7	1			-0-
									8	9										
01	903	N	903	-0-		-0-	B	-0-	48	1		836	3	N	17	17	1			-0-
									19	9										
02	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-	40	1		655	3	N	12	12	1			-0-
									13	9										
03	1451	N	1451	-0-		-0-	B	-0-	77	1		1322	3	N	47	47	1			-0-
									52	9										
04	1217	N	1217	-0-		-0-	B	-0-	27	1		1144	3	N	42	42	1			-0-
									46	9										
*05	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-	95	1		1219	3	N	21	21	1			-0-
									23	9										

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3110	X	3110	-0-		-0-	B	-0-	606	1		2498	3	Y	5					32
									6	9										
01	2988	X	2988	-0-		-0-	B	-0-	599	1		2385	3	Y	4	21	1			15
									4	9										
02	DLQ G-10		2860	-0-		2860	B	2860	613	1		2236	3	Y	10					25
									11	9										
03	DLQ G-10		3065	-0-		3065	B	5925	609	1		2448	3	Y	7					32
									8	9										
04	DLQ G-10		3021	-0-		3021	B	8946	621	1		2393	3	Y	6					38
									7	9										
05	DLQ G-10		3004	-0-		3004	B	11950	608	1		2388	3	Y	7					45
									8	9										

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2626	N	2626	-0-		-0-	B	-0-	511	1		2105	3	N	9					82
									10	9										
01	2552	N	2552	-0-		-0-	B	-0-	511	1		2034	3	N	6	66	1			22
									7	9										
02	2377	N	2377	-0-		-0-	B	-0-	509	1		1857	3	N	10	2	8			30
									11	9										
03	2746	N	2746	-0-		-0-	B	-0-	544	1		2189	3	N	12					42
									13	9										
04	2837	N	2837	-0-		-0-	B	-0-	582	1		2241	3	N	13	5	8			50
									14	9										
*05	3230	X	3230	-0-		-0-	B	-0-	653	1		2563	3	N	13	1	8			62
									14	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
12	2403	X	2403	-0-	-0- B	-0-	469	1	1931	3	N	3	130	1			23
							3	9									
01	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	463	1	1842	3	N	5					28
							6	9									
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	492	1	1795	3	N	15	3	8			40
							17	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	488	1	1964	3	N	3					43
							3	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	439	1	1692	3	N	7	3	8			47
							8	9									
*05	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	480	1	1884	3	N	2	1	8			48
							2	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
12	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	514	1	2117	3	N	4	160	1			23
							4	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	460	1	1830	3	N	27					50
							30	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	475	1	1732	3	N	16	1	8			65
							18	9									
03	2387	N	2207	-0-	-180 B	-0-	436	1	1752	3	N	17					82
							19	9									
04	2250	N	2197	-0-	-53 B	-0-	446	1	1720	3	N	28	1	8			109
							31	9									
05	2387	N	2180	-0-	-207 B	-0-	440	1	1729	3	N	10					119
							11	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	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
12	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	307	1	1265	3	N	5					139
							6	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	315	1	1254	3	N	18	117	1			40
							20	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	294	1	1072	3	N	20	2	8			58
							22	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	324	1	1303	3	N	20					78
							22	9									
04	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	290	1	1116	3	N	14	2	8			90
							15	9									
05	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	276	1	1082	3	N	12					102
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	X	885	-0-	-0- B	-0-	114	1	771	3	N	-0-					57
01	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	54	1	347	3	N	-0-					57
02	308	X	161	-0-	-147 B	-0-	23	1	137	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	385	X	385	-0-	-0- B	-0-	51	1	334	3	N	-0-					57
04	384	X	384	-0-	-0- B	-0-	54	1	330	3	N	-0-					57
*05	378	X	378	-0-	-0- B	-0-	53	1	325	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
12	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	321	1	2167	3	N	2	152	1			22
							2	9									
01	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	327	1	2102	3	N	6	1	8			27
							7	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	329	1	1933	3	N	21	3	8			45
							23	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	333	1	2161	3	N	10					55
							11	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	332	1	2033	3	N	17	2	8			70
							19	9									
*05	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	336	1	2076	3	N	18	1	8			87
							20	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	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
12	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	631	1	2599	3	N	-0-					119
01	3363	X	3363	-0-	-0- B	-0-	674	1	2683	3	N	5	99	1			25
							6	9									
02	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	651	1	2375	3	N	3	3	8			25
							3	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	658	1	2648	3	N	-0-					25
04	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	625	1	2409	3	N	3	3	8			25
							3	9									
*05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	589	1	2315	3	N	1	1	8			25
							1	9									

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
12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	57	1	1730	2	N	-0-					43
01	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	44	1	1317	2	N	-0-					43
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	51	1	1540	2	N	4					47
							4	9									
03	1798	N	1282	-0-	-516 B	-0-	41	1	1238	2	N	3					50
							3	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	53	1	1598	2	N	3	3	8			50
							3	9									
05	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	55	1	1671	2	N	1	1	8			50
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

12	3840	X	3840	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3709	2	Y	-0-					16
01	3723	X	3723	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3573	2	Y	17	13	1			20
								19	9									
02	3668	X	3280	-0-	-388	B	-0-	113	1	3167	2	Y	-0-					20
03	3968	X	3410	-0-	-558	B	-0-	121	1	3289	2	Y	-0-					20
04	3720	X	3528	-0-	-192	B	-0-	122	1	3352	2	Y	49	59	1			10
								54	9									
05	3844	X	3336	-0-	-508	B	-0-	108	1	3219	2	Y	8					18
								9	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					1
01	589	N	461	-0-	-128	B	-0-	16	1	434	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
02	532	N	333	-0-	-199	B	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					2
03	589	N	276	-0-	-313	B	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	18	1	503	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
05	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					1

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

12	1984	N	1283	-0-	-701	B	-0-	29	1	1244	2	Y	9	4	1	7	8	-0-
								10	9									
01	1984	N	1244	-0-	-740	B	-0-	28	1	1210	2	Y	5	1	1	2	8	2
								6	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1260	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	27	1	1160	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	1200	N	688	-0-	-512	B	-0-	15	1	672	2	Y	1	4	1			-0-
								1	9									
05	1364	N	1167	-0-	-197	B	-0-	26	1	1137	2	Y	4	3	8			1
								4	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1538	2	20	9	Y	18	17	1			7
01	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1246	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1750	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1511	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1891	N	1556	-0-	-335	B	-0-	1556	2			Y	-0-	3	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	2198	2	22	9	N	20					190
01	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3537	2	19	9	N	17					207
02	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3294	2	9	9	N	8					215
03	4012	X	4012	-0-	-0- B	-0-	4009	2	3	9	N	3	180	1			38
04	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3375	2	11	9	N	10					48
*05	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4018	2	46	9	N	42					90

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	4525	2	36	9	N	33					182
01	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4675	2	47	9	N	43	183	1			42
02	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	2			N	-0-					42
03	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3873	2	44	9	N	40					82
04	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	3457	2	30	9	N	27					109
*05	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	3489	2	36	9	N	33					142

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	38936	X	35223	-0-	-3713	B	-0-	35025	2	198	9	N	180	182	1			161
01	37882	X	31258	-0-	-6624	B	-0-	31047	2	211	9	N	192	170	1			183
02	33740	X	30619	-0-	-3121	B	-0-	30443	2	176	9	N	160	185	1			158
03	36611	X	33301	-0-	-3310	B	-0-	33106	2	195	9	N	177	184	1			151
04	34860	X	31943	-0-	-2917	B	-0-	31765	2	178	9	N	162	181	1			132
05	35216	X	32140	-0-	-3076	B	-0-	31956	2	184	9	N	167	179	1			120

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

12	67177	X	58824	-0-	-8353	B	-0-	58304	2	520	9	N	473	555	1			113
01	65193	X	61521	-0-	-3672	B	-0-	60983	2	538	9	N	489	367	1	8	8	227
02	57204	X	50681	-0-	-6523	B	-0-	50215	2	466	9	N	424	543	1	8	8	100
03	60605	X	54428	-0-	-6177	B	-0-	53914	2	514	9	N	467	372	1	3	8	192
04	59550	X	52151	-0-	-7399	B	-0-	51688	2	463	9	N	421	556	1	4	8	53
05	61535	X	52743	-0-	-8792	B	-0-	52278	2	465	9	N	423	359	1	5	8	112

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

12	83483	X	66084	-0-	-17399	B	-0-	65046	2	1038	9	Y	944	902	1			108
01	81127	X	61109	-0-	-20018	B	-0-	60127	2	982	9	Y	893	923	1			78
02	56868	X	40701	-0-	-16167	B	-0-	40108	2	593	9	Y	539	500	1			117
03	62961	X	53666	-0-	-9295	B	-0-	52747	2	919	9	Y	835	786	1			166
04	60930	X	40453	-0-	-20477	B	-0-	39999	2	454	9	Y	413	467	1			112
05	62961	X	41206	-0-	-21755	B	-0-	40682	2	524	9	Y	476	536	1			52

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

12	66309	X	38306	-0-	-28003	B	-0-	37781	2	525	9	Y	477	456	1			114
01	66309	X	13195	-0-	-53114	B	-0-	13004	2	191	9	Y	174	180	1			108
02	44212	X	-0-	-0-	-44212	B	-0-					Y	-0-					108
03	48949	X	12619	-0-	-36330	B	-0-	12474	2	145	9	Y	132	213	1	1	8	26
04	47370	X	32714	-0-	-14656	B	-0-	32469	2	245	9	Y	223	189	1			60
05	38316	X	33960	-0-	-4356	B	-0-	33612	2	348	9	Y	316	341	1	1	8	34

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

12	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1730	2	Y	26	54	1			9
								29	9									
01	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1879	2	Y	34	24	1			19
								37	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1736	2	Y	29	22	1			26
								32	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1777	2	Y	27	22	1			31
								30	9									
04	1950	N	1354	-0-	-596	B	-0-	59	1	1291	2	Y	4	31	1			4
								4	9									
05	2046	N	1277	-0-	-769	B	-0-	56	1	1214	2	Y	6	5	1	2	8	3
								7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2354	-0-	-157 B	-0-	102	1	2222	2	Y	27	54	1	1	8	9
							30	9									
01	2325	X	2241	-0-	-84 B	-0-	97	1	2111	2	Y	30	21	1			18
							33	9									
02	2324	X	2118	-0-	-206 B	-0-	92	1	1994	2	Y	29	21	1			26
							32	9									
03	2573	X	2478	-0-	-95 B	-0-	108	1	2340	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	116	1	2512	2	Y	22	41	1			12
							24	9									
*05	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	118	1	2564	2	Y	28	18	1	3	8	19
							31	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	40	1	864	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	45	1	980	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	43	1	944	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	47	1	1023	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1073	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	47	1	1021	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5437	-0-	-1569 B	-0-	238	1	5177	2	Y	20	36	1	2	8	6
							22	9									
01	7006	X	4537	-0-	-2469 B	-0-	198	1	4313	2	Y	24	17	1			13
							26	9									
02	6328	X	6174	-0-	-154 B	-0-	271	1	5881	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
03	5859	X	5604	-0-	-255 B	-0-	246	1	5337	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	5670	X	5538	-0-	-132 B	-0-	243	1	5292	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	6851	X	6024	-0-	-827 B	-0-	264	1	5736	2	Y	22	4	1	18	8	3
							24	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	99	1	2155	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
01	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	76	1	1651	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
03	2263	N	2218	-0-	-45 B	-0-	97	1	2104	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	2250	N	2128	-0-	-122 B	-0-	93	1	2023	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
05	1922	N	1833	-0-	-89 B	-0-	80	1	1736	2	Y	15	10	1	1	8	10
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1814	-0-	-666 B	-0-		130	1	1631	2	Y	48	44	1			33
								53	9									
01	2821	N	2675	-0-	-146 B	-0-		195	1	2476	2	Y	4	4	8			33
								4	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-		176	1	2432	2	Y	34	11	8			56
								37	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-		149	1	2001	2	Y	31	44	1			43
								34	9									
04	2580	N	2414	-0-	-166 B	-0-		184	1	2206	2	Y	22	40	1			25
								24	9									
*05	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-		253	1	2917	2	Y	25	28	1	4	8	18
								28	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-		67	1	1462	2	Y	6	13	1			2
								7	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-		65	1	1410	2	Y	8	6	1			4
								9	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-		51	1	1103	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-		53	1	1162	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-		58	1	1266	2	Y	1	7	1			1
								1	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-		55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

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
12	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-		289	1	3625	2	Y	64	49	1	2	8	42
								70	9									
01	4074	X	4074	-0-	-0- B	-0-		297	1	3768	2	Y	8	8	8			42
								9	9									
02	3500	X	3281	-0-	-219 B	-0-		218	1	3011	2	Y	47	17	8			72
								52	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-		281	1	3783	2	Y	47	56	1	1	8	62
								52	9									
04	3750	X	3190	-0-	-560 B	-0-		242	1	2897	2	Y	46	57	1			51
								51	9									
05	3875	X	3429	-0-	-446 B	-0-		269	1	3103	2	Y	52	57	1	8	8	38
								57	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	88 1 13 9	1918	2	Y	12	19	1	1	8	4
01	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	71 1 21 9	1542	2	Y	19	13	1			10
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	59 1 18 9	1276	2	Y	16	12	1			14
03	2015	N	1743	-0-	-272 B	-0-	76 1 17 9	1650	2	Y	15	12	1			17
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	85 1 33 9	1841	2	Y	30	32	1			15
*05	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	82 1 44 9	1787	2	Y	40	24	1	5	8	26

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1972	-0-	-725 B	-0-	86 1 10 9	1876	2	Y	9	13	1			3
01	2697	X	1761	-0-	-936 B	-0-	77 1 11 9	1673	2	Y	10	7	1			6
02	2044	N	1911	-0-	-133 B	-0-	84 1 10 9	1817	2	Y	9	7	1			8
03	1984	N	1403	-0-	-581 B	-0-	61 1 10 9	1332	2	Y	9	7	1			10
04	1710	N	268	-0-	-1442 B	-0-	11 1 9 9	248	2	Y	8	13	1			5
05	2108	N	285	-0-	-1823 B	-0-	12 1 12 9	261	2	Y	11	8	1			8

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	64 1 8 9	1393	2	Y	7	4	1	1	8	2
01	1674	N	1244	-0-	-430 B	-0-	54 1 8 9	1182	2	Y	7	5	1			4
02	1708	N	1149	-0-	-559 B	-0-	50 1 8 9	1091	2	Y	7	5	1			6
03	1457	N	884	-0-	-573 B	-0-	39 1 7 9	838	2	Y	6	5	1			7
04	1200	N	663	-0-	-537 B	-0-	29 1 11 9	623	2	Y	10	12	1			5
*05	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	71 1 17 9	1537	2	Y	15	8	1	3	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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-				Y	1	7	1			1
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-				Y	-0-					1
02	1204	X	-0-	-0-	-1204 B	-0-				Y	-0-					1
03	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	124	1	2703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	102	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	132	1	2874	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
*05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	106	1	2294	2	Y	33	19	1	4	8	21
							36	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	96	1	2094	2	Y	26	48	1	1	8	8
							29	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	72	1	1566	2	Y	35	24	1			19
							39	9									
02	2128	N	1745	-0-	-383 B	-0-	75	1	1638	2	Y	29	22	1			26
							32	9									
03	2232	N	1956	-0-	-276 B	-0-	85	1	1841	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	35	48	1			18
							39	9									
*05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	97	1	2107	2	Y	46	28	1	6	8	30
							51	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
12	2976	X	2818	-0-	-158 B	-0-	204	1	2560	2	Y	49	53	1	1	8	34
							54	9									
01	3379	X	2276	-0-	-1103 B	-0-	166	1	2106	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
02	3052	X	2058	-0-	-994 B	-0-	137	1	1884	2	Y	34	11	8			57
							37	9									
03	3379	X	2388	-0-	-991 B	-0-	162	1	2187	2	Y	35	44	1			48
							39	9									
04	2730	X	2194	-0-	-536 B	-0-	166	1	1988	2	Y	36	44	1			40
							40	9									
*05	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	235	1	2717	2	Y	43	45	1	8	8	30
							47	9									

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
12	837	N	658	-0-	-179 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23 B	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-	-118 B	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	443	-0-	-146 B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	106	1	2296	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2004	-0-	-432 B	-0-	88	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1938	-0-	-480 B	-0-	85	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	90	1	1962	2	Y	29	16	1			13
							32	9									
05	2232	N	2033	-0-	-199 B	-0-	88	1	1903	2	Y	38	22	1	4	8	25
							42	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	963	-0-	-1982 B	-0-	40	1	879	2	Y	40	49	1	1	8	12
							44	9									
01	2945	N	991	-0-	-1954 B	-0-	41	1	892	2	Y	53	36	1			29
							58	9									
02	2660	N	1192	-0-	-1468 B	-0-	50	1	1092	2	Y	45	34	1			40
							50	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	84	1	1829	2	Y	42	34	1			48
							46	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	82	1	1788	2	Y	42	68	1			22
							46	9									
*05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	55	35	1	6	8	36
							61	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1881	-0-	-413 B	-0-	83	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	96	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	81	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2099	-0-	-1 B	-0-	92	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1637	-0-	-99 B	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1311	-0-	-201 B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
*05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	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
12	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1582	-0-	-123 B	-0-	1516	2	66	9	Y	60					60
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			Y	-0-					60
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1479	2	45	9	Y	41					101
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1646	2	79	9	Y	72					173
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1666	2	90	9	Y	82	184	1			71

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	15	1	497	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	224	-0-	-303 B	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			Y	-0-					34
01	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	1897	2	169	9	Y	154					188
02	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1221	2	34	9	Y	31	189	1			30
03	1395	N	1196	-0-	-199 B	-0-	1196	2			Y	-0-					30
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1394	2	166	9	Y	151					181
05	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	1165	2	22	9	Y	20					201

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	96	1	2092	2	Y	7	20	1	1	8	2
							8	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	102	1	2208	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1621	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	67	1	1447	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	71	1	1554	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1659	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	21	1	459	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
01	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	19	1	421	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
03	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	18	1	387	2	Y	13	12	1			15
							14	9									
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
05	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	20	1	430	2	Y	11	7	1	1	8	8
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2464	-0-	-812 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2464	-0-	-1163 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3025	-0-	-485 B	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2346	-0-	-568 B	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	580	-0-	-1249 B	-0-	25	1	547	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
01	1550	N	498	-0-	-1052 B	-0-	21	1	465	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	747	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	35	1	763	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	38	1	820	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
*05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	39	1	846	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1179	-0-	-81 B	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1213	-0-	-137 B	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1618	-0-	-1234 B	-0-	119	1	1498	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2511	X	1492	-0-	-1019 B	-0-	109	1	1380	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2408	X	1962	-0-	-446 B	-0-	132	1	1818	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	2666	X	2397	-0-	-269 B	-0-	166	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1672	-0-	-908 B	-0-	127	1	1520	2	Y	23					23
							25	9									
05	2170	X	1532	-0-	-638 B	-0-	120	1	1383	2	Y	26	26	1	4	8	19
							29	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	173	1	2174	2	Y	48	37	1	1	8	32
							53	9									
01	2387	N	2114	-0-	-273 B	-0-	154	1	1956	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
02	2156	N	1949	-0-	-207 B	-0-	129	1	1783	2	Y	34	11	8			55
							37	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	186	1	2506	2	Y	36	43	1	1	8	47
							40	9									
04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	191	1	2291	2	Y	26	44	1			29
							29	9									
*05	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	200	1	2306	2	Y	31	32	1	7	8	21
							34	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
12	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1826	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	1984	N	1927	-0-	-57 B	-0-	84	1	1833	2	Y	9	5	1	4	8	4
							10	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	81	1	1766	2	Y	13	8	8			9
							14	9									
03	1922	N	1729	-0-	-193 B	-0-	76	1	1650	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	73	1	1597	2	Y	12					16
							13	9									
05	2046	N	1457	-0-	-589 B	-0-	63	1	1375	2	Y	17	18	1	2	8	13
							19	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
12	2604	X	1944	-0-	-660 B	-0-	84	1	1824	2	Y	33					96
							36	9									
01	2511	X	2412	-0-	-99 B	-0-	104	1	2269	2	Y	35	94	1			37
							39	9									
02	1960	N	1937	-0-	-23 B	-0-	83	1	1815	2	Y	35					72
							39	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	114	1	2474	2	Y	32	70	1			34
							35	9									
04	2340	N	2057	-0-	-283 B	-0-	90	1	1966	2	Y	1					35
							1	9									
*05	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-	30	1			5

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
12	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	103	1	2242	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2150	-0-	-299 B	-0-	95	1	2055	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2213	-0-	-419 B	-0-	97	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1775	-0-	-1139 B	-0-	78	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1637	-0-	-1183 B	-0-	72	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411 B	-0-	90	1	1948	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
12	2634	X	2634	-0-	-0- B	-0-	115	1	2506	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	127	1	2755	2	Y	8					13
							9	9									
02	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2370	2	Y	10					23
							11	9									
03	2542	X	2256	-0-	-286 B	-0-	99	1	2146	2	Y	10	22	1			11
							11	9									
04	2460	X	1816	-0-	-644 B	-0-	80	1	1736	2	Y	-0-					11
05	2542	X	1401	-0-	-1141 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					11

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
12	3888	X	3888	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3706	2	Y	11	28	1			6
								12	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3458	2	Y	8					14
								9	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3101	2	Y	10					24
								11	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3022	2	Y	9	23	1			10
								10	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2688	2	Y	1					11
								1	9									
05	2852	X	2838	-0-	-14	B	-0-	125	1	2713	2	Y	-0-					11

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

12	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

12	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1473	-0-	-95	B	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1342	-0-	-301	B	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

12	1519	N	1447	-0-	-72	B	-0-	63	1	1373	2	Y	10					10
								11	9									
01	1550	N	1549	-0-	-1	B	-0-	68	1	1470	2	Y	10	11	1			9
								11	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1427	2	Y	11					20
								12	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1395	2	Y	10	20	1			10
								11	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1479	-0-	-195	B	-0-	65	1	1413	2	Y	1	9	1			2
								1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

12	2666	X	2666	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2509	2	Y	38	87	1	1	8	18
								42	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2563	2	Y	30	2	8			46
								33	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2581	2	Y	40	7	8			79
								44	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2785	2	Y	29	75	1			33
								32	9									
04	2640	X	2452	-0-	-188	B	-0-	107	1	2332	2	Y	12					45
								13	9									
05	3038	X	2232	-0-	-806	B	-0-	98	1	2120	2	Y	13	2	8			56
								14	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
12	2015	X	1803	-0-	-212 B	-0-	79	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1750	-0-	-265 B	-0-	77	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1711	-0-	-53 B	-0-	75	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1736	-0-	-155 B	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1529	-0-	-211 B	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1544	-0-	-347 B	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

12	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-	110	1	2396	2	Y	11	1	8			16
							12	9									
01	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2366	2	Y	14	17	1	3	8	10
							15	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	19	8	8			21
							21	9									
03	2511	X	2420	-0-	-91 B	-0-	106	1	2303	2	Y	10	20	1	1	8	10
							11	9									
04	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	107	1	2328	2	Y	20					30
							22	9									
05	2635	X	2439	-0-	-196 B	-0-	106	1	2302	2	Y	28	32	1	4	8	22
							31	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

12	1240	N	973	-0-	-267 B	-0-	28	1	902	2	Y	39	171	1			27
							43	9									
01	1178	N	817	-0-	-361 B	-0-	25	1	792	2	Y	-0-					27
02	1148	N	1121	-0-	-27 B	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-					27
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-					27
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	42	1	1352	2	Y	-0-					27
*05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-					27

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1432	2	Y	5					10
							6	9									
01	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	76	1	1642	2	Y	6	10	1	2	8	4
							7	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	65	1	1412	2	Y	19	14	8			9
							21	9									
03	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	65	1	1414	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	72	1	1574	2	Y	23					27
							25	9									
05	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	70	1	1514	2	Y	32	31	1	3	8	25
							35	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

12	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	190	1	4129	2	Y	24					45
							26	9									
01	4867	X	4080	-0-	-787 B	-0-	178	1	3873	2	Y	26	46	1			25
							29	9									
02	4396	X	4212	-0-	-184 B	-0-	184	1	3999	2	Y	26					51
							29	9									
03	4867	X	3979	-0-	-888 B	-0-	174	1	3780	2	Y	23	49	1			25
							25	9									
04	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	197	1	4281	2	Y	37					62
							41	9									
05	4650	X	4515	-0-	-135 B	-0-	196	1	4267	2	Y	47	66	1			43
							52	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
12	2852	X	1951	-0-	-901 B	-0-	86	1	1865	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1875	-0-	-109 B	-0-	82	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1647	-0-	-229 B	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1598	-0-	-479 B	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1414	-0-	-596 B	-0-	62	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1268	-0-	-685 B	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3235	-0-	-1725 B	-0-	141	1	3071	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
01	4929	X	2665	-0-	-2264 B	-0-	116	1	2531	2	Y	16	1	8			23
							18	9									
02	3332	X	2053	-0-	-1279 B	-0-	89	1	1942	2	Y	20					43
							22	9									
03	3348	X	2107	-0-	-1241 B	-0-	92	1	1998	2	Y	15	40	1			18
							17	9									
04	3120	X	2570	-0-	-550 B	-0-	113	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
05	3224	X	1756	-0-	-1468 B	-0-	77	1	1675	2	Y	4	3	8			20
							4	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	7	1	159	2	Y	5					7
							6	9									
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	233	2	Y	5					8
							6	9									
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	15	1	319	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					3
*05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	23	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4986	-0-	-718 B	-0-	218	1	4749	2	Y	17	31	1	2	8	7
							19	9									
01	5611	X	5438	-0-	-173 B	-0-	238	1	5176	2	Y	22	10	8			19
							24	9									
02	5068	X	4422	-0-	-646 B	-0-	193	1	4195	2	Y	31	16	8			34
							34	9									
03	5611	X	5085	-0-	-526 B	-0-	223	1	4848	2	Y	13	32	1	1	8	14
							14	9									
04	5250	X	4246	-0-	-1004 B	-0-	185	1	4022	2	Y	35					49
							39	9									
*05	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	254	1	5516	2	Y	41	9	8			81
							45	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6194	-0-	6194	124783	6131	2	63	9	Y	57	102	1			29
01	0	W	6484	-0-	6484	131267	6400	2	84	9	Y	76					105
02	0	W	5603	-0-	5603	136870	5535	2	68	9	Y	62	108	1			59
03	0	W	6035	-0-	6035	142905	5966	2	69	9	Y	63	116	1			6
04	0	W	5877	-0-	5877	148782	5805	2	72	9	Y	65					71
05	0	W	5780	-0-	5780	154562	5729	2	51	9	Y	46	108	1			9

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
12	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1393	2	24	9	N	22					200
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13	190	1			23
02	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					38
03	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	N	20					58
04	1440	#	737	-0-	-703	-0-	726	2	11	9	N	10					68
05	1550	#	273	-0-	-1277	-0-	267	2	6	9	N	5					73

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
12	1736	#	1719	-0-	-17	-0-	1697	2	22	9	N	20					173
01	1736	#	1604	-0-	-132	-0-	1587	2	17	9	N	15	166	1			22
02	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1627	2	12	9	N	11					33
03	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1735	2	40	9	N	36					69
04	1650	#	1426	-0-	-224	-0-	1406	2	20	9	N	18					87
05	1829	#	1609	-0-	-220	-0-	1583	2	26	9	N	24					111

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
12	14B2 EXT		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-	53	5			48
01	14B2 EXT		200	-0-	200	281	200	2			N	-0-					48
02	14B2 EXT		271	-0-	271	552	271	2			N	-0-					48
03	859		307	-0-	-552	-0-	300	2	7	9	N	6					54
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	N	22					76
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1158	2	21	9	N	19					95

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-					43
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	184					227
							202	9									
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	1			N	-0-	173	1			54
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					54
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					54
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	103	N 103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					67
01	189	N 189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					67
02	559	N 559	-0-	-0-	-0-	438	2	121	9		N	110	177	1			-0-
03	660	N 660	-0-	-0-	-0-	660	2				N	-0-					-0-
04	1066	N 1066	-0-	-0-	-0-	1066	2				N	-0-					-0-
05	465	N NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

12	1731	X 1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9		N	3					56
01	1636	X 1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9		N	4					60
02	1667	X 1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9		N	4					64
03	1736	X 1710	-0-	-26	-0-	1707	2	3	9		N	3					67
04	1680	X 1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9		N	6					73
05	1860	X NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT					73

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

12	3100	N 3217	-0-	117	117	3217	2				N	-0-					87
01	2768	N 2651	-0-	-117	-0-	2651	2				N	-0-					87
02	2419	N 2419	-0-	-0-	-0-	2419	2				N	-0-					87
03	1691	X 1691	-0-	-0-	-0-	1691	2				N	-0-					87
04	2375	X 2375	-0-	-0-	-0-	2375	2				N	-0-					87
05	775	X NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					87

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					84
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					84
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					84
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					84
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					147
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					147
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	164	2			N	-0-					147
03	682	N	298	-0-	-384	-0-	298	2			N	-0-					147
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					147
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

12	SWR 10		1146	-0-	1146	94736	1116	2	30	9	Y	27	57	1			20
01	SWR 10		1189	-0-	1189	95925	1092	2	97	9	Y	88					108
02	SWR 10		718	-0-	718	96643	718	2			Y	-0-	82	1			26
03	SWR 10		1368	-0-	1368	98011	1324	2	44	9	Y	40					66
04	SWR 10		1191	-0-	1191	99202	1136	2	55	9	Y	50					116
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	99202					Y	NO RPT					116

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	35	-0-	35	35	4	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	139	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	227	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	10	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	373	-0-	-497	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
01	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	28	-0-	-34	-0-	16	1	12	2	N	-0-					-0-
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		5	-0-	5	70	5	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	80	X	10	-0-	-70	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	7		-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	38	1	1045	2	N	47					137
							205	3	52	9							
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	53					190
							214	3	58	9							
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	34	171	1			53
							182	3	37	9							
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	2	N	47					100
							191	3	52	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	N	48					148
							186	3	53	9							
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	46	171	1			23
							178	3	51	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	3971	3	99	9	N	90	189	1			90
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3886	3	85	9	N	77					167
02	3948	X	3673	-0-	-275	-0-	3599	3	74	9	N	67	171	1			63
*03	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	3957	3	74	9	N	67					130
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3889	3	54	9	N	49					179
05	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	4002	3	58	9	N	53					232

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	180	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2944	-0-	-108	-0-	162	1	2782	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	175	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	145	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	169	1	2988	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

12	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	68	1	3419	2	Y	77	75	1			18
							85	9									
01	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	66	1	3694	2	Y	78	82	1			14
							86	9									
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	52	1	4556	2	Y	70	64	1			20
							77	9									
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	60	1	5684	2	Y	51	51	1			20
							56	9									
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	18	1	2626	2	Y	87	99	1			8
							96	9									
05	4402	X	3463	-0-	-939	-0-	24	1	3329	2	Y	100	104	1			4
							110	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	29	1	1440	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	28	1	1563	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1773	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	23	1	2200	2	Y	21	22	1			11
							23	9									
04	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	7	1	1050	2	Y	57	63	1			5
							63	9									
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	2	Y	81	77	1			9
							89	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
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	17	1	851	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	14	1	798	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	959	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	4	1	543	2	Y	57	65	1			5
							63	9									
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	4	1	583	2	Y	67	64	1			8
							74	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1922	N	1349	-0-	-573	-0-	26	1	1286	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
01	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	23	1	1298	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	25	1	2391	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	7	1	1023	2	Y	17	23	1			2
							19	9									
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	10	1	1435	2	Y	25	24	1			3
							28	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	806	N	724	-0-	-82	-0-	704	3	20	9	N	18					119
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	709	3	15	9	N	14					133
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	N	17					150
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	525	3	2	9	N	2					152
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	3	15	9	N	14					166
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	713	3	20	9	N	18					184

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
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	318	1	726	2	N	-0-					60
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	262	1	913	2	N	-0-					60
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	2	N	2					62
							2	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	203	1	390	2	N	-0-					62
04	600	N	9	-0-	-591	-0-	6	1	3	2	N	-0-					62
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	296	1	1998	3	N	26					154
							29	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	287	1	1846	3	N	28	146	1			36
							31	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	296	1	1736	3	N	37					73
							41	9									
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	294	1	1908	3	N	28					101
							31	9									
04	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	254	1	1552	3	N	14					115
							15	9									
05	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	286	1	1767	3	N	16	99	1			32
							18	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
12	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4554	-0-	-318	-0-	4507	3	47	9	Y	43	30	1			13
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5371	3	47	9	Y	43	44	1			12
04	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5156	3	59	9	Y	54	49	1			17
*05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	Y	41	39	1			19

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	52	2	13	9	Y	12	11	8			1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	71	2	21	9	Y	19	19	8			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	2	14	9	Y	13	13	8			1
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					170
01	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					170
02	924	N	675	-0-	-249	-0-	675	2			N	-0-					170
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					170
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					170
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
12	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	784	#	718	-0-	-66	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	930	#	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	900	#	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		159	-0-	159	369	159	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		234	-0-	234	603	234	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					926
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					986
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					1046
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					1106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					1166
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1166

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	310	X	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1736	N	616	-0-	-1120	-0-	18	1	598	3	N	-0-					17
01	1705	N	882	-0-	-823	-0-	26	1	856	3	N	-0-					17
02	1512	N	613	-0-	-899	-0-	18	1	595	3	N	-0-					17
03	1054	N	632	-0-	-422	-0-	19	1	613	3	N	-0-					17
04	840	N	592	-0-	-248	-0-	18	1	574	3	N	-0-					17
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	16	1	505	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

12	868	N	349	-0-	-519	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	15	1	473	3	N	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	13	1	418	3	N	-0-					-0-
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	14	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	279	N	134	-0-	-145	-0-	4	1	130	3	N	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

12	1333	N	304	-0-	-1029	-0-	9	1	295	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	604	-0-	-698	-0-	18	1	586	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	457	-0-	-551	-0-	14	1	443	3	N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	13	1	428	3	N	-0-					-0-
04	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	14	1	467	3	N	-0-					88
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	21	1	668	3	N	-0-					88
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	15	1	493	3	N	-0-					88
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3	N	-0-					88
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	17	1	552	3	N	-0-					88
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	15	1	506	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					430
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					460
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					490
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					520
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					550
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

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
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	1949	3			N	-0-					105
01	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2693	3	7	9	N	6					111
02	2576	X	2021	-0-	-555	-0-	1977	3	44	9	N	40					151
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2759	3	48	9	N	44					195
04	2640	X	2516	-0-	-124	-0-	2514	3	2	9	N	2					197
05	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	3			N	-0-					197

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WARHORSE VACUUM SERVICES, LLC 896665
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	-0-					17
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	93	1	158	2	N	-0-					17
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	33	1	37	2	N	-0-					17
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	N	-0-					17
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	317	1	478	2	N	1	1	8			17
							1	9									
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	398	1	969	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

12	465	N	284	-0-	-181	-0-	11	1	273	2	N	-0-					221
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					221
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	5	1	231	2	N	4					225
							4	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					225
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	1	1	8			225
							1	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	164	1	739	2	N	-0-					225

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

12	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	89	1	2235	2	N	-0-					189
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	59	1	2253	2	N	-0-					189
02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	48	1	2052	2	N	-0-					189
03	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	176	1	2026	2	N	-0-					189
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	260	1	2070	2	N	-0-					189
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	446	1	2008	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
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	7	1	174	2	N	-0-					352
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	N	-0-					352
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	2	1	78	2	N	-0-					352
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-					352
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					352
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	17	1	79	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					112
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					112
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					112
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					112
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3270		3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
01	3264		3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
02	2940	#	2927	-0-	-13	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
03	3409		3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
05	3255	#	3099	-0-	-156	-0-	3099	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					190
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					190
02	784 N	438	-0-	-346	-0-	438	2			N	-0-					190
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					190
04	1140 N	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					190
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	575	2	26	9	N	24					214

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	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

12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2039	3	9	9	N	8					95
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2					97
02	2044	N	1896	-0-	-148	-0-	1888	3	8	9	N	7					104
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	3	9	9	N	8					112
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1877	3	17	9	N	15					127
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2003	3	11	9	N	10					137

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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					42
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					42
02	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					42
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					42
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					42
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					91
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	5					96
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					99
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	3	1	9	N	1					100
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					104
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	3	3	9	N	3					107

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	2368	-0-	2368	2368	2368	2			Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	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

12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					18
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					18
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					18
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					18
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					18
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1557	2	98	9	Y	89					156
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					156
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1240	2	48	9	Y	44	175	1			25
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					25
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1019	2	88	9	Y	80					105
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					119

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
12	14B2 EXT		5241	-0-	5241	5241	934	1	4300	2	N	6	1	8			76
							7	9									
01	14B2 EXT		3013	-0-	3013	8254	639	1	2367	2	N	6	1	8			81
							7	9									
02	14B2 EXT		1506	-0-	1506	9760	357	1	1148	2	N	1					82
							1	9									
03	10587	X	827	-0-	-9760	-0-	827	2			N	-0-					82
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	218	1	675	2	N	-0-					82
05	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	137	1	404	2	N	-0-					82

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	188	1	868	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	146	1	541	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	160	1	516	2	Y	37	4	8			51
							41	9									
03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	550	2	10	9	Y	9	3	8			57
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	167	1	518	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	187	1	554	2	Y	30	6	8			81
							33	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					57
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					57
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					57
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					57
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58		58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	221	1	1017	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	242	1	895	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	231	1	742	2	Y	19	2	8			35
							21	9									
03	1240	N	830	-0-	-410	-0-	822	2	8	9	Y	7	4	8			38
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	286	1	886	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	331	1	980	2	Y	17	5	8			50
							19	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	2	2	9	Y	2	2	8			102
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2975	2	19	9	Y	17	17	8			102
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3044	2	31	9	Y	28	28	8			102
03	3100	N	3349	-0-	249	524	3349	2			Y	-0-					102
04	2910	N	2371	-0-	-539	-0-	2371	2			Y	-0-					102
05	3100	N	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			Y	-0-					102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	3	3	8			22
01	1116	N	616	-0-	-500	-0-	129	1	477	2	Y	9	9	8			22
							10	9									
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	2	1	8	2	Y	21	4	8			39
							23	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	3	8			42
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	136	1	420	2	Y	2	2	8			42
							2	9									
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	131	1	389	2	Y	12	3	8			51
							13	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

12	251		251	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	N	5	3	8			18
							6	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	97	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	104	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	101	1	299	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1652					Y	-0-					7
01	T. A.		729	-0-	729	2381	725	2	4	9	Y	4	4	8			7
02	2955	X	574	-0-	-2381	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	577	2	33	9	Y	30	1	8			36
04	1650	X	328	-0-	-1322	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	395	-0-	-287	-0-	70	1	322	2	Y	3	3	8			123
							3	9									
01	682	X	436	-0-	-246	-0-	92	1	340	2	Y	4	4	8			123
							4	9									
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	72	1	230	2	Y	2	2	8			123
							2	9									
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	8			124
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	75	1	232	2	Y	12	126	1	1	8	9
							13	9									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	81	1	240	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			132
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	8			132
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			132
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	414	2	35	9	Y	32					164
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			164
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			164

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	472	2	Y	-0-					17
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	410	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-					17
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	399	2	3	9	Y	3					20
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	Y	91	34	1	1	8	76
							100	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	115	1	340	2	Y	-0-					76

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			17
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2	2	8			17
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					17
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			17
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			17
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4	4	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	64	1	295	2	N	4	4	8			32
							4	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	255	2	N	6	6	8			32
							7	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	73	1	234	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	211	2	127	9	N	115	3	8			144
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	85	1	264	2	N	18	2	8			160
							20	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	229	2	N	10	5	8			164
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	272	1	2182	2	Y	5	3	8			39
							6	9									
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	250	1	2306	2	Y	8	7	8			40
							9	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1962	2	Y	15	15	8			40
							17	9									
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	267	1	2082	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	252	1	1908	2	Y	73	92	1	4	8	19
							80	9									
05	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	243	1	1834	2	Y	5	4	8			20
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1432	2	2	9	N	2	2	8			57
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	2	6	9	N	5	5	8			57
02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1180	2	3	9	N	3	3	8			57
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			57
04	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			57
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	798	2			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	193	1	1544	2	Y	6	3	8			53
							7	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	139	1	1280	2	Y	9	7	8			55
							10	9									
02	1820	N	1073	-0-	-747	-0-	120	1	938	2	Y	14	13	8			56
							15	9									
03	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	118	1	919	2	Y	3	1	8			58
							3	9									
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	138	1	1043	2	Y	35	83	1	1	8	9
							39	9									
05	1178	N	947	-0-	-231	-0-	110	1	834	2	Y	3	2	8			10
							3	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4120	-0-		-96	-0-	4112	2	8	9	N	7	7	8			176
01	4216	X	2961	-0-		-1255	-0-	2949	2	12	9	N	11	11	8			176
02	4060	X	3777	-0-		-283	-0-	3733	2	44	9	N	40	40	8			176
03	4402	X	3786	-0-		-616	-0-	3783	2	3	9	N	3	3	8			176
04	4050	X	3113	-0-		-937	-0-	2992	2	121	9	N	110	178	1	4	8	104
05	4185	X	3489	-0-		-696	-0-	3477	2	12	9	N	11	5	8			110

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	1999	2	6	9	N	5	5	8			69
01	2077	N	1989	-0-		-88	-0-	1977	2	12	9	N	11	11	8			69
02	1848	N	1843	-0-		-5	-0-	1780	2	63	9	N	57	27	8			99
03	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	1998	2	116	9	N	105	179	1	2	8	23
04	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	1974	2	6	9	N	5	5	8			23
*05	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	2043	2	67	9	N	61	5	8			79

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2029	-0-		-265	-0-	224	1	1794	2	N	10	3	8			119
								11	9									
01	2356	N	1387	-0-		-969	-0-	134	1	1240	2	N	12	6	8			125
								13	9									
02	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	243	1	1904	2	N	16	14	8			127
								18	9									
03	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	241	1	1877	2	N	8	1	8			134
								9	9									
04	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	217	1	1642	2	N	10	2	8			142
								11	9									
05	2387	N	2086	-0-		-301	-0-	241	1	1817	2	N	25	3	8			164
								28	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
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	275	1	2202	2	Y	40	84	1	1	8	35
							44	9									
01	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	299	1	2759	2	Y	15	4	8			46
							17	9									
02	2632	X	2374	-0-	-258	-0-	266	1	2089	2	Y	17	8	8			55
							19	9									
03	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	301	1	2341	2	Y	11	1	8			65
							12	9									
04	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	275	1	2079	2	Y	20	70	1	1	8	14
							22	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	341	1	2574	2	Y	8	2	8			20
							9	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	N	4	4	8			90
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	2	9	9	N	8	8	8			90
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	N	16	16	8			90
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2311	2	24	9	N	22	2	8			110
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	N	5	5	8			110
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2440	2	150	9	N	136	175	1	6	8	65

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	2	N	-0-					23
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					23
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-					23
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	N	-0-					23
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4270	-0-	-8	-0-	4258	2	12	9	N	11	11	8			13
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4116	2	23	9	N	21	21	8			13
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3765	2	52	9	N	47	47	8			13
03	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4040	2	4	9	N	4	4	8			13
04	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4076	2	11	9	N	10	10	8			13
05	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4220	2	12	9	N	11	11	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
12	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	439	1	3521	2	Y	50	99	1	2	8	44
							55	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	406	1	3744	2	Y	19	8	8			55
							21	9									
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	395	1	3098	2	Y	27	18	8			64
							30	9									
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	452	1	3522	2	Y	26	1	8			89
							29	9									
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	480	1	3631	2	Y	61	103	1	4	8	43
							67	9									
*05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	492	1	3715	2	Y	21	4	8			60
							23	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

12	2015	N	1407	-0-	-608	-0-	1405	2	2	9	N	2	2	8			162
01	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	8			162
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	3	8			169
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1641	2	25	9	N	23	172	1			20
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					20
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1168	2	92	9	N	84					104

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1386	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					37
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	3	8			37
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					37
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					37
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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

12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	190	1	829	3	Y	-0-					21
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	294	1	1555	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	223	1	1329	3	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3286	255	1	1479	3	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4817	198	1	1333	3	Y	-0-					21
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4817					Y	NO RPT					21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	149	1	651	3	Y	-0-					17
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	286	1	1513	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	236	1	1410	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2088	-0-	2088	3734	307	1	1781	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5476	225	1	1517	3	Y	-0-					17
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5476					Y	NO RPT					17

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					37
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					37
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10		5	-0-	5	11	1	1	4	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
05	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

12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	309	1	1349	3	Y	-0-					29
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	159	1	952	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		909	-0-	909	2020	134	1	775	3	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4347	301	1	2026	3	Y	-0-					29
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4347					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

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

12	4557	X	2579	-0-	-1978	-0-	135	1	2444	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1221	-0-	-2778	-0-	65	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	1761	-0-	-2523	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	2532	-0-	-2211	-0-	138	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2638	-0-	-1952	-0-	144	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	120	1	2085	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
12	775	N	263	-0-	-512	-0-	14	1	249	2	N	-0-			-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	91	1	1646	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	88	1	1572	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	981	-0-	-699	-0-	53	1	928	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	974	-0-	-762	-0-	53	1	921	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	77	1	1336	2	N	-0-			-0-
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	101	1	1829	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1549	-0-	-683	-0-	82	1	1467	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	545	-0-	-1471	-0-	29	1	516	2	N	-0-			-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1823	2	N	-0-			-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-			-0-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	95	1	1718	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	91	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	79	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	92	1	1600	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	59	1	1026	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	206	1	3736	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	211	1	3764	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	192	1	3390	2	N	-0-			-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	222	1	3850	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	213	1	3685	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	182	1	3173	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
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	27	1	851	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2480	-0-	-837	-0-	130	1	2350	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	128	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2129	-0-	-699	-0-	114	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	129	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	122	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	105	1	1826	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3011	-0-	-89	2112	158	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3032	-0-	-68	2044	161	1	2871	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3679	-0-	879	2923	197	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2980	-0-	-120	2803	162	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2791	-0-	-209	2594	152	1	2639	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2249	-0-	-851	1743	122	1	2127	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3225	-0-	125	1343	169	1	3056	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3666	-0-	566	1909	194	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3037	-0-	237	2146	163	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3743	-0-	643	2789	204	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3825	-0-	825	3614	209	1	3616	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3368	-0-	268	3882	183	1	3185	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
12	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	176	1	3187	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	176	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2843	-0-	-461	-0-	152	1	2691	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	179	1	3102	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	170	1	2944	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	144	1	2504	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
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	190	1	3446	2	N	-0-			-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	189	1	3381	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2202	-0-	-1018	-0-	118	1	2084	2	N	-0-			-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	159	1	2754	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	178	1	3100	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
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	170	1	3072	2	N	-0-			-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	174	1	3101	2	N	-0-			-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2805	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	173	1	2999	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	167	1	2887	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	156	1	2713	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
12	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	179	1	3247	2	N	-0-			-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	191	1	3407	2	N	-0-			-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2969	2	N	-0-			-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	212	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	203	1	3523	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	178	1	3110	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
12	3100	N	2855	-0-	-245	588	149	1	2706	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	673	169	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3114	-0-	314	987	167	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3368	-0-	268	1255	183	1	3185	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3263	-0-	263	1518	178	1	3085	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2928	-0-	-172	1346	159	1	2769	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
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	63	1	1134	2	N	-0-			-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	63	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	58	1	1004	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
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	148	1	2681	2	N	61					209
							67	9									
01	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	164	1	2939	2	N	29	183	1			55
							32	9									
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	149	1	2626	2	N	45					100
							50	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	185	1	3215	2	N	37					137
							41	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	N	32					169
							35	9									
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	143	1	2485	2	N	44	166	1			47
							48	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

12	3100	N	3035	-0-	-65	1900	159	1	2876	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2587	-0-	-513	1387	137	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3489	-0-	689	2076	187	1	3302	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	2426	188	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2665	-0-	-335	2091	145	1	2520	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3111	-0-	11	2102	169	1	2942	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	114	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	115	1	1989	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	173	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2775	-0-	-837	-0-	149	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	172	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	190	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	150	1	2606	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	99	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	90	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	95	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	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
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	87	1	1572	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	79	1	1387	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	89	1	1553	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	87	1	1501	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	715	-0-	-897	-0-	39	1	676	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
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	109	1	1944	2	N	-0-			-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	95	1	1663	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
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-			-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	2	N	-0-			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	87	1	1515	2	N	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	96	1	1668	2	N	-0-			-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	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
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	44	1	798	2	N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	N	-0-			-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	41	1	731	2	N	-0-			-0-
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	40	1	694	2	N	-0-			-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	N	-0-			-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	3100	N	3155	-0-	55	220	165	1	2990	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3101	-0-	1	221	164	1	2937	2	N	-0-			-0-
02	2915	X	2694	-0-	-221	-0-	144	1	2550	2	N	-0-			-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	165	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	157	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	141	1	2459	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
12	1891	N	1283	-0-	-608	-0-	67	1	1216	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	73	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	70	1	1225	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
12	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	96	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2008	2	N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	74	1	1292	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1335	-0-	-705	-0-	73	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	76	1	1330	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
12	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	58	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	800	-0-	-657	-0-	42	1	758	2	N	-0-			-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	95	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	100	1	1737	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	69	1	1205	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1965	-0-	-1135	19513	103	1	1862	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1965	-0-	-1135	18378	104	1	1861	2	N	-0-			-0-
02	2700	N	1748	-0-	-952	17426	94	1	1654	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1980	-0-	-1120	16306	108	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1715	-0-	-1285	15021	94	1	1621	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	1669	-0-	-1431	13590	91	1	1578	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	4836	X	3832	-0-	-1004	-0-	201	1	3631	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3903	-0-	-933	-0-	207	1	3696	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	201	1	3551	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	234	1	4064	2	N	-0-			-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	229	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	194	1	3381	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
12	2449	X	560	-0-	-1889	-0-	560	2			N	-0-					20
01	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	2006	2			N	-0-					20
02	2352	X	1860	-0-	-492	-0-	1860	2			N	-0-					20
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					20
*04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					20
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					110
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					110
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					110
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					110
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1					118
01	T. A.		2192	-0-	2192	2192	2186	2	6	9	N	5					123
02	T. A.		1616	-0-	1616	3808	1608	2	8	9	N	7					130
03	T. A.		2146	-0-	2146	5954	2140	2	6	9	N	5					135
04	8606	X	2652	-0-	-5954	-0-	2623	2	29	9	N	26					161
05	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	1997	2	28	9	N	25					186

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	15 68	1 9	3724	2	N	62					90
01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	15 58	1 9	3423	2	N	53					143
02	3612	X	3289	-0-	-323	-0-	14 21	1 9	3254	2	N	19	150	1			12
03	3999	X	3409	-0-	-590	-0-	16	1	3393	2	N	-0-					12
04	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			N	-0-					12
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					12

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	208	-0-	-412	-0-	202	2	6	9	N	5					85
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					88
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	N	6					94
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					94
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2					96
05	1240	N	502	-0-	-738	-0-	489	2	13	9	N	12					108

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
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1354	2	N	5					52
							6	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					52
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	14	1	1328	2	N	8					60
							9	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1	1493	2	N	7					67
							8	9									
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	2	N	5					72
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
12	651	X	412	-0-	-239	-0-	101	1	311	2	N	-0-					97
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	143	1	323	2	N	-0-					97
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	120	1	244	2	N	1	90	1			8
							1	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	2	N	24					32
							26	9									
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	2	N	35					67
							39	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
12	1240	X	508	-0-	-732	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	664	-0-	-576	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-
02	896	X	556	-0-	-340	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
03	992	X	588	-0-	-404	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-					-0-
*05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	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
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					100
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					100
*03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					100
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					100
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	110	1	3515	2	N	-0-					60
01	4402	X	3424	-0-	-978	-0-	104	1	3320	2	N	-0-					60
02	3836	X	3424	-0-	-412	-0-	95	1	3329	2	N	-0-					60
03	4030	X	3402	-0-	-628	-0-	103	1	3299	2	N	-0-					60
04	3540	X	3201	-0-	-339	-0-	97	1	3104	2	N	-0-					60
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	67	129	1			39
							74	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	60					99
							66	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	122	84	1			137
							134	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	92	55	1			174
							101	9									
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	83	173	1			84
							91	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					31
01	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					31
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					31
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					31
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					31
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					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
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	870	2	N	-0-					121
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					121
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	143	1	847	2	N	3					124
							3	9									
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	135	1	812	2	N	7					131
							8	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	N	3					134
							3	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					134

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
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	1					1
							1	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	142	1	1345	3	Y	56	50	1			10
							62	9									
01	1054	N	576	-0-	-478	-0-	61	1	453	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
02	1372	N	855	-0-	-517	-0-	65	1	739	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
03	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	70	1	1216	3	Y	51	58	1			4
							56	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	3	Y	52	44	1			12
							57	9									
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	42	1	801	3	Y	40	44	1			8
							44	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1116 N	183	-0-	-933	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	1116 N	146	-0-	-970	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	Y	7					7
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	3	17	9	Y	15					22
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15					37
*05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	3	17	9	Y	15					52

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	915	2	134	9	N	122	168	1			240
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	890	2	168	9	N	153	171	1			222
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	818	2	168	9	N	153					375
03	1054	N	448	-0-	-606	-0-	386	2	62	9	N	56	171	1			260
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	344	2	113	9	N	103					363
05	1085	N	447	-0-	-638	-0-	337	2	110	9	N	100	171	1			292

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	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

12	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1370	2	13	9	N	12					101
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40					141
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1889	2	39	9	N	35					176
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	N	35	176	1			35
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1153	2	33	9	N	30					65
05	1891	N	767	-0-	-1124	-0-	745	2	22	9	N	20					85

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	N	43					155
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					158
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	18	2	35	9	N	32					190
03	1333	N	37	-0-	-1296	-0-	31	2	6	9	N	5					195
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					195
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	128	2	13	9	N	12					106
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9					115
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5					120
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	128	2	12	9	N	11					131
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	N	4					135
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					163

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

12	713	N	643	-0-	-70	-0-	114	1	525	2	N	4					84
							4	9									
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	161	1	635	2	N	3					87
							3	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	536	2	N	-0-					87
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	137	1	389	2	N	12					99
							13	9									
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	118	1	487	2	N	-0-					99
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	138	1	620	2	N	1					100
							1	9									

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
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	237	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	264	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	203	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	226	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	220	1	1016	2	N	-0-					-0-
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1254	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1339	-0-	-800	-0-	234	1	1105	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	263	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1595	-0-	-225	-0-	260	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	268	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	988	-0-	-572	-0-	176	1	812	2	N	-0-					-0-
*05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	288	1	1427	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	360	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	325	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	245	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	311	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	378	1	1739	2	N	-0-					-0-
*05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	276	1	1365	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	465	1	1691	2	Y	15					109
							17	9									
01	2325	N	1671	-0-	-654	-0-	435	1	1224	2	Y	11					120
							12	9									
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	420	1	1514	2	Y	7					127
							8	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	465	1	1693	2	Y	20					147
							22	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	450	1	1610	2	Y	13					160
							14	9									
05	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	405	1	1258	2	Y	17					177
							19	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	148	1	673	2	N	-0-					-0-
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	144	1	695	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	142	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	162	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	150	1	857	2	N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	409	1	1928	2	N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	388	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	412	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	435	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	426	1	1961	2	N	-0-					-0-
*05	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	423	1	2096	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
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	146	1	661	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	494	-0-	-529	-0-	85	1	409	2	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	123	1	620	2	N	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	115	1	628	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	127	1	721	2	N	-0-					-0-
*05	837	N	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

12	1209	N	863	-0-	-346	-0-	156	1	707	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	760	-0-	-387	-0-	131	1	629	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	155	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	188	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	173	1	986	2	N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	172	1	946	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2232	N	1794	-0-	-438	-0-	620	1	1174	2	N	-0-					100
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	580	1	1174	2	N	4					104
							4	9									
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	560	1	1069	2	N	5					109
							6	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	620	1	1261	2	N	11					120
							12	9									
04	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	600	1	860	2	N	2					122
							2	9									
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	580	1	1152	2	N	7					129
							8	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	N	-0-					42
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					42
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					42
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	N	-0-					42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					70
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					70
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					70
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					70
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					70
05	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					70

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					3
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					3
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	609		609	-0-	-0-	-0-	109	1	500	2	Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3528	2	106	9	Y	96	91	1			30
01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3426	2	110	9	Y	100	89	1			41
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	2991	2	121	9	Y	110	88	1			63
03	DLQ G-10		3385	-0-	3385	6497	3329	2	56	9	Y	51	89	1			25
04	DLQ G-10		3084	-0-	3084	9581	2983	2	101	9	Y	92	76	1			41
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9581					Y	104	94	1			35

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
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					3
01	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		923	-0-	923	2061	923	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		43	-0-	43	2104	43	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2104					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
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					75
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					20
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					20
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3172	2	81	9	Y	74	67	1			27
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3304	2			Y	-0-					27
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					27
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	Y	60	63	1			24

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					15
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					15
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2347	2	29	9	Y	26					41
03	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			Y	-0-					41
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					41
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			Y	-0-					41

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	133	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2063	-0-	-149	-0-	111	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	125	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	104	1	1815	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5611	#	4387	-0-	-1224	-0-	300 1	1 3	3672 414	2 9	N	376	376	0			-0-
01	4774	#	4547	-0-	-227	-0-	300 1	1 3	3957 289	2 9	N	263	263	0			-0-
02	4116	#	4081	-0-	-35	-0-	300 1	1 3	3523 257	2 9	N	234	234	0			-0-
03	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	3839 286	2 9	N	260	260	0			-0-
04	4260	#	4219	-0-	-41	-0-	300 1	1 3	3646 272	2 9	N	247	247	0			-0-
05	4557	#	NO RPT	-0-	-4557	-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
12	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	4035	3	78	9	N	71	188	1			36
01	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3737	3	57	9	N	52					88
02	4144	X	3900	-0-	-244	-0-	3839	3	61	9	N	55					143
03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4263	3	103	9	N	94					237
04	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4136	3	15	9	N	14	183	1			68
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					68

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
12	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	127 14	1 9	3772	2	N	13					120
01	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	127 80	1 9	3752	2	N	73	168	1			25
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	114	1	3764	2	N	-0-					25
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	126	1	3732	2	N	-0-					25
04	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	121	1	3568	2	N	-0-					25
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					25

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					42
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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

12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					79
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	16 164	1 9	3624	2	N	149	174	1			38
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	16 167	1 9	3479	2	N	152	65	1			125
02	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	14 138	1 9	3019	2	N	125	250	1			-0-
03	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	16 68	1 9	3507	2	N	62					62
04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	15 160	1 9	3349	2	N	145	179	1			28
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					28

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				150
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8		150
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	4	2	8	9	N	7	7	8		150
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				150
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1502	2	74	9	Y	67	65	1			4
01	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1521	2	36	9	Y	33	34	1			3
02	DLQ G-10	1478	-0-	1478	1478	1345	2	133	9	Y	121	70	1			54
03	DLQ G-10	1514	-0-	1514	2992	1496	2	18	9	Y	16	68	1			2
04	DLQ G-10	1531	-0-	1531	4523	1496	2	35	9	Y	32	32	1			2
05	DLQ G-10	1650	-0-	1650	6173	1547	2	103	9	Y	94	94	1			2

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
12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5769	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10	5428	-0-	5428	5428	5418	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	DLQ G-10	6007	-0-	6007	11435	6006	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
04	DLQ G-10	5754	-0-	5754	17189	5752	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10	4705	-0-	4705	21894	4697	2	8	9	Y	7	7	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1263					Y	-0-					-0-
*05	2565	X	1302	-0-	-1263	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	6758	X	6286	-0-	-472	-0-	6254	3	32	9	Y	29	44	1			11
01	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	6513	3	31	9	Y	28	19	1			20
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6095	3	22	9	Y	20	20	1			20
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6084	3	30	9	Y	27	20	1			27
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6451	3	45	9	Y	41	39	1			29
05	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4433	3	12	9	Y	11	19	1			21

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	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

12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	358	-0-	-872	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1033	2	2	9	N	2					130
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					138
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	N	5					143
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					147
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12					159
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1152	2	6	9	N	5					164

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
12	1302	X	122	-0-	-1180	-0-	122	2			N	-0-					97
01	1302	X	149	-0-	-1153	-0-	149	2			N	-0-					97
02	252	X	47	-0-	-205	-0-	47	2			N	-0-					97
03	279	X	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					97
04	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					97
*05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					97

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

12	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	221	1	1023	2	N	10					161
							11	9									
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	275	1	1087	2	N	11					172
							12	9									
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	238	1	941	2	N	-0-					172
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	286	1	804	2	N	8					180
							9	9									
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	252	1	1030	2	N	33					213
							36	9									
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	256	1	1151	2	N	16					229
							18	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	446	1	2059	2	N	27					146
							30	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	530	1	2094	2	N	45	149	1			42
							50	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	475	1	1876	2	N	25					67
							28	9									
03	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	565	1	1590	2	N	40					107
							44	9									
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	482	1	1971	2	N	18					125
							20	9									
*05	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	427	1	1918	2	N	40					165
							44	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	138	3	163	9	N	148	163	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					150
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	N	30					180
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	N	10					190
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	N	10	172	1			28
04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2047	2	11	9	N	10					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3243	2	N	23					98
							25	9									
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	16	1	3062	2	N	13	89	1			22
							14	9									
02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	14	1	2667	2	N	13					35
							14	9									
03	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	16	1	2667	2	N	15					50
							17	9									
04	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	15	1	2574	2	N	3					53
							3	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					53

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4464	X	1577	-0-	-2887	-0-	1577	3			N	-0-					21
01	4464	X	540	-0-	-3924	-0-	522	3	18	9	N	16	1	8			36
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	3	1	9	N	1					37
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4259	3	9	9	N	8					45
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3800	3	7	9	N	6					51
05	4526	X	3430	-0-	-1096	-0-	3424	3	6	9	N	5					56

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					62
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					62
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					62
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

12	4526	X	3504	-0-	-1022	-0-	3503	2	1	9	Y	1					31
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4657	2	21	9	Y	19	25	1			25
02	DLQ G-10		6884	-0-	6884	6884	6873	2	11	9	Y	10	29	1			6
03	DLQ G-10		4367	-0-	4367	11251	4336	2	31	9	Y	28					34
04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	13771	2503	2	17	9	Y	15					49
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13771					Y	27	53	1			8

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					18
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	244	2	41	9	Y	37					55
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	246	2	45	9	Y	41	83	1			13
03	DLQ G-10		381	-0-	381	672	379	2	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	4094	3371	2	51	9	Y	46					61
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4094					Y	89	89	1			15

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	4998	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	DLQ G-10		5359	-0-	5359	5359	5348	2	11	9	Y	10	8	1			4
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	11165	5804	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	DLQ G-10		5007	-0-	5007	16172	5007	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16172					Y	1					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	11	1			5
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1558	2	13	9	Y	12	15	1			2
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1167	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2292	1099	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3794	1488	2	14	9	Y	13	10	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3794					Y	17	15	1			4

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11	-0-	11	55	11	2			Y	-0-					-0-
*05	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6082	-0-	-2288	-0-	460 80	1 9	5542	2	Y	73	66	1			27
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	550 121	1 9	10752	2	Y	110	121	1			16
02	DLQ G-10		10010	-0-	10010	10010	499 101	1 9	9410	2	Y	92	83	1			25
03	DLQ G-10		10448	-0-	10448	20458	216 138	1 9	10094	2	Y	125	131	1			19
04	DLQ G-10		5723	-0-	5723	26181	110 79	1 9	5534	2	Y	72	65	1			26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26181					Y	119	105	1			33

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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

12	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	154	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2338	-0-	-490	-0-	125	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	148	1	2567	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	140	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1976	-0-	-969	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

12	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2		Y	-0-					20
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2		Y	-0-					20
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2		Y	-0-					20
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2		Y	-0-					20
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2		Y	-0-					20
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	67	39	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	99	32	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	113	14	2		Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	13	1	1482	3	Y	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	24	1	2757	3	Y	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	17	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	19	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	20	1	2441	3	Y	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	18	1	2378	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4834	-0-	-1676	-0-	41	1	4793	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	47	1	5452	3	Y	-0-					-0-
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	48	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	53	1	6859	3	Y	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	50	1	6007	3	Y	7					7
							8	9									
*05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	48	1	6391	3	Y	11	5	1			13
							12	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1398	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	1426	N	628	-0-	-798	-0-	624	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	1120	N	722	-0-	-398	-0-	719	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			4
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	Y	2	3	1			3

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					47
01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	3			Y	-0-					47
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	2523	3			Y	-0-					47
03	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	3			Y	-0-					47
04	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			Y	-0-					47
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	3			Y	-0-					47

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	6	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	836	3	Y	1					1
							1	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

12	7719 X	7111	-0-	-608	-0-	60	1	7041	3	Y	9	5	1			8
						10	9									
01	7719 X	7521	-0-	-198	-0-	64	1	7448	3	Y	8	8	1			8
						9	9									
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	56	1	7510	3	Y	7	9	1			6
						8	9									
03	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	62	1	7962	3	Y	9	10	1			5
						10	9									
04	7290 X	6556	-0-	-734	-0-	54	1	6494	3	Y	7					12
						8	9									
05	8153 X	7008	-0-	-1145	-0-	52	1	6946	3	Y	9	10	1			11
						10	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	28	1 7 9	3268	3	Y	6	24	1			11
01	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	27	1 19 9	3110	3	Y	17					28
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	3119	3	Y	6	16	1			18
03	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	25	1 28 9	3278	3	Y	25					43
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	23	1 3 9	2821	3	Y	3					46
05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	25	1	3392	3	Y	-0-					46

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	4073	-0-	973	995	4050	3	23	9	Y	21	23	1			8
01	3100	N	3905	-0-	805	1800	3881	3	24	9	Y	22	15	1			15
02	5346	X	3546	-0-	-1800	-0-	3529	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3834	3	23	9	Y	21	15	1			21
04	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3755	3	34	9	Y	31	30	1			22
05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3889	3	8	9	Y	7	14	1			15

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
12	1550	N	800	-0-	-750	-0-	793	3	7	9	Y	6	11	1			2
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	4	1			4
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	3	6	9	Y	5	4	1			5
04	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	1568	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1638	3	2	9	Y	2	4	1			4

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 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
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	26	1	3090	3	N	6	60	1			16
							7	9									
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	23	1	2688	3	N	16					32
							18	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	22	1	2950	3	N	5	18	1			19
							6	9									
03	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	13	1	1594	3	N	22					41
							24	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	3					44
							3	9									
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2878	3	N	-0-					44

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

12	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	1259	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1					1
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	762	3	8	9	Y	7	3	1			5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

12	2697	N	776	-0-	-1921	-0-	601	3	175	9	Y	159	147	1			44
01	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	1000	3	190	9	Y	173	149	1			68
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1029	3	112	9	Y	102	122	1			48
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	3	149	9	Y	135	151	1			32
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1045	3	111	9	Y	101					133
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1313	3	37	9	Y	34	140	1			27

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1562	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1393	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1487	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1					2
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1755	3	10	9	Y	9	4	1			7

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	696	-0-	-17	-0-	20 15	1 9	661	3	Y	14					24
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	22 12	1 9	708	3	Y	11					35
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	617	3	Y	5	24	1			16
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	60 9	1 9	593	3	Y	8	8	1			16
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	52 22	1 9	530	3	Y	20	15	1			21
05	775	N	358	-0-	-417	-0-	30 4	1 9	324	3	Y	4					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					37
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					53

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2647	2	145	9	N	132					222
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1793	2	97	9	N	88	170	1			140
02	1680	X	919	-0-	-761	-0-	872	2	47	9	N	43					183
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	1548	2	94	9	N	85	143	1			125
04	1800	X	1584	-0-	-216	-0-	1483	2	101	9	N	92	140	1			77
05	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	1474	2	68	9	N	62					139

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					277
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					277
02	896	N	538	-0-	-358	-0-	535	2	3	9	N	3					280
03	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					280

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					105
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					105
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					105
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6244	-0-	-1134	-0-	6244	2			N	-0-					113
01	7378	X	6181	-0-	-1197	-0-	6181	2			N	-0-					113
02	6664	X	5044	-0-	-1620	-0-	5044	2			N	-0-					113
03	7192	X	1659	-0-	-5533	-0-	1659	2			N	-0-					113
04	6780	X	1633	-0-	-5147	-0-	1633	2			N	-0-					113
05	6231	X	899	-0-	-5332	-0-	886	2	13	9	N	12					125

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	110	1	166	2	N	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	N	8	8	0			-0-
							1	3	9	9							
05	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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	300	1	848	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	300	1	824	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300	1	728	2	N	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	300	1	635	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	632	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	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

12	2600	N	1370	-0-	-1230	3309	300	1	981	2	N	77	77	0			-0-
							4	3	85	9							
01	3100	N	1412	-0-	-1688	1621	300	1	1020	2	N	80	80	0			-0-
							4	3	88	9							
02	2800	N	1269	-0-	-1531	90	300	1	888	2	N	70	70	0			-0-
							4	3	77	9							
03	1219	N	1129	-0-	-90	-0-	300	1	759	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	300	1	763	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	835	2	N	17	114	1			17
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	690	2	N	13					30
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	14 23	1 9	628	2	N	21					51
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	636	2	N	15					66
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	15 25	1 9	582	2	N	23					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	2259	2	N	23					98
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	1911	2	N	12	95	1			15
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	14 17	1 9	1984	2	N	15					30
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	2042	2	N	17					47
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	1853	2	N	11					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

12	3100	N	3165	-0-	65	65	16 48	1 9	3149	2	N	-0-					18
01	2984	X	2919	-0-	-65	-0-	16	1	2903	2	N	-0-					18
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	N	-0-					18
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	16	1	2861	2	N	44	35	1			27
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	2	N	-0-					27
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					27

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	143	1	2243	2	N	8					15
							9	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	N	43					58
							47	9									
02	2240	N	1987	-0-	-253	-0-	129	1	1858	2	N	-0-	51	1			7
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	N	28					35
							31	9									
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	20	48	1			7
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	14	1	918	2	N	1					103
							1	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	15	1	919	2	N	5					108
							6	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	828	2	N	5	105	1			8
							6	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	N	10					18
							11	9									
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	9					27
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	4495	X	3201	-0-	-1294	-0-	180	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3686	-0-	-809	-0-	186	1	3497	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3864	X	2226	-0-	-1638	-0-	114	1	1922	2	N	173	173	1			-0-
							190	9									
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	186	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	177	1	5283	2	N	-0-					-0-
*05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	186	1	5945	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	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
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					69
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1131	2	6	9	N	5					74
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	946	2			N	-0-					74
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					74
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1					75
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					78

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
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2823	2	25	9	N	23					191
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2682	2	22	9	N	20					211
02	2576	X	2389	-0-	-187	-0-	2370	2	19	9	N	17	177	1			51
03	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2562	2	19	9	N	17					68
*04	2760	X	2392	-0-	-368	-0-	2379	2	13	9	N	12					80
05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	2412	2	13	9	N	12					104

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
12	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	2707	2	7	9	N	6					100
01	3844	X	2627	-0-	-1217	-0-	2624	2	3	9	N	3					103
02	3472	X	2578	-0-	-894	-0-	2576	2	2	9	N	2					105
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2945	2	9	9	N	8					113
*04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2767	2	3	9	N	3					116
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					116

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	3					213
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					213
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	1214	2			N	-0-					213
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1256	2	6	9	N	5					218
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					218
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	N	3					221

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
12	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3307	2	36	9	N	33	173	1			32
01	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3254	2	22	9	N	20					52
02	3192	X	2898	-0-	-294	-0-	2873	2	25	9	N	23					75
03	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3180	2	28	9	N	25					100
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	2988	2	22	9	N	20					120
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	3000	2	22	9	N	20					140

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3018	2	6	9	N	5					165
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2889	2	3	9	N	3					168
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	2587	2	6	9	N	5					173
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2803	2	3	9	N	3					176
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2693	2	3	9	N	3					179
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2761	2	11	9	N	10					189

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					9
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	360 7	1 9	1439	2	N	6	6	1			2
01	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	165 8	1 9	1310	2	N	7	6	1			3
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	498 9	1 9	1552	2	N	8	6	1			5
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	580 3	1 9	1881	2	N	3	6	1			2
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	381 7	1 9	1239	2	N	6	5	1			3
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	8	7	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	374	197	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	560	186	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1456	2	46	9	Y	42	34	1			15
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1731	2	44	9	Y	40	49	1			6
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1402	2	35	9	Y	32	29	1			9
03	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3049	1564	2	48	9	Y	44	46	1			7
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4629	1533	2	47	9	Y	43	33	1			17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4629					Y	51	47	1			11

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					26
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3941	2	9	9	Y	8					34
02	DLQ G-10		3519	-0-	3519	3519	3501	2	18	9	Y	16					50
03	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7562	4024	2	19	9	Y	17	60	1			7
*04	DLQ G-10		2616	-0-	2616	10178	2602	2	14	9	Y	13					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10178					Y	39	32	1			10

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	83	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		93	-0-	93	176	93	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	176					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 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4216	X	3192	-0-	-1024	-0-	369	1	2823	2	Y	-0-					3
01	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	404	1	2840	2	Y	4					7
							4	9									
02	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	383	1	3037	2	Y	6					13
							7	9									
03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	7930	493	1	4001	2	Y	8	19	1			2
							9	9									
*04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	10874	415	1	2522	2	Y	6					8
							7	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10874					Y	18	15	1			4

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		121	-0-	121	229	121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	341	112	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	341					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		497	-0-	497	894	497	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1360	466	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1360					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3768	2	3	9	Y	3					23
01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3462	2	24	9	Y	22					45
02	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	3289	2	52	9	Y	47					92
03	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7056	3661	2	54	9	Y	49	126	1			15
*04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	9450	2355	2	39	9	Y	35					50
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9450					Y	106	87	1			25

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					3
01	93	X	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8	7	1			3
01	3100	N	3727	-0-	627	627	3717	2	10	9	N	9	8	1			4
02	1247	N	620	-0-	-627	-0-	614	2	6	9	N	5	6	1			3
03	1767	N	276	-0-	-1491	-0-	275	2	1	9	N	1	3	1			1
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3691	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					1

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	285	3	5361	5	N	-0-					32
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	445	3	11140	5	N	-0-					32
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	290	3	9786	5	N	-0-					32
03	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	269	3	11538	5	N	-0-					32
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	433	3	11027	5	N	-0-					32
*05	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	256	3	11299	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
12	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	1650	2	54	9	N	49					134
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1705	2	52	9	N	47					181
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1876	2	61	9	N	55					236
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1888	2	54	9	N	49	157	1			128
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2055	2	33	9	N	30					158
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	1982	2	54	9	N	49					207

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
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					56
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					66
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					73
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	452	2	6	9	N	5					78
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	2	11	9	N	10					88

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
12	1395	N	516	-0-	-879	-0-	510	2	6	9	N	5					146
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					151
02	924	N	650	-0-	-274	-0-	644	2	6	9	N	5					156
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					156
04	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-					156
05	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					156

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
12	3100	N	855	-0-	-2245	309	855	2			N	-0-					168
01	1628	N	1319	-0-	-309	-0-	1317	2	2	9	N	2					170
02	1400	N	1083	-0-	-317	-0-	1081	2	2	9	N	2					172
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					172
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					172
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					172

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
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	938	2			Y	-0-				-0-
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			Y	-0-				-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-				-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-				-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			Y	-0-				-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-				-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-				-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 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
12	5270	X	2764	-0-	-2506	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3246	-0-	-2024	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2859	-0-	-1901	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4650	-0-	-1426	-0-	4650	2			Y	-0-					21
01	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	4956	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	4816	X	4485	-0-	-331	-0-	4485	2			Y	-0-					23
03	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					23
04	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	4125	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	3951	2			Y	-0-					18

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

12	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2			Y	-0-					12
01	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	3000	2			Y	-0-					12
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					12
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2			Y	-0-					12
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					12
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	6645		-0-	-0-	-6645	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6231	X	2293	-0-	-3938	-0-	2293	2			Y	-0-					3
01	6231	X	2994	-0-	-3237	-0-	2994	2			Y	-0-					3
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5166	2	31	9	Y	28	21	1			10
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					10
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					10
*05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					87
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4926	2	144	9	N	131	188	1			30
02	4424 X	4399	-0-	-25	-0-	4399	2			N	-0-					30
03	4898 X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					30
04	4890 X	4529	-0-	-361	-0-	4529	2			N	-0-					30
05	5053 X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

12	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-	4	5			116
01	124	#	55	-0-	-69	-0-	29	2	26	9	N	24					140
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	26	2	22	9	N	20					160
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	31	2	29	9	N	26	140	1			46
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	31	2	32	9	N	29					75
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75

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

12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	960	1	883	2	N	-0-					73
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	995	1	818	2	N	-0-					73
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1063	1	801	2	N	-0-					73
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1208	1	885	2	N	2	2	8			73
							2	9									
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1155	1	885	2	N	-0-					73
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1105	1	893	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

12	279	N	255	-0-	-24	-0-	133	1	122	2	N	-0-					15
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	113	1	93	2	N	-0-					15
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	108	1	82	2	N	-0-					15
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	137	1	101	2	N	-0-					15
*04	270	N	179	-0-	-91	-0-	101	1	78	2	N	-0-					15
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	94	1	76	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

12	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	28	1	3292	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	32	1	3693	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	3388	X	3098	-0-	-290	-0-	23	1	3065	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	32	1	4126	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	24	1	2907	3	Y	7					12
							8	9									
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	16	1	2190	3	Y	8	10	1			10
							9	9									

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	141	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	137	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	145	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					-0-
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		542	-0-	542	660	542	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		543	-0-	543	1203	543	2			Y	-0-					-0-
04	1203	X	-0-	-0-	-1203	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	18	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		47	-0-	47	98	27	2	20	9	Y	18	18	1			1
*05	182	N	84	-0-	-98	-0-	84	2			Y	-0-					1

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	2016	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4306	2290	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2136	-0-	2136	6442	2136	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8627	2185	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	18	1			1
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		70	-0-	70	119	50	2	20	9	Y	18	18	1			1
*05	159	N	40	-0-	-119	-0-	40	2			Y	-0-					1

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	143	1			5
01	3100	N	3741	-0-	641	641	3722	2	19	9	Y	17	17	8			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	641					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		882	-0-	882	1523	793	2	89	9	Y	81					86
04	DLQ G-10		401	-0-	401	1924	399	2	2	9	Y	2					88
*05	2224	X	300	-0-	-1924	-0-	300	2			Y	-0-					88

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					71
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					71
02	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	968	2	73	9	Y	66	110	1			27
03	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2273	1220	2	12	9	Y	11					38
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3543	1218	2	52	9	Y	47					85
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4819	1262	2	14	9	Y	13	93	1			5

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1299	2	65	9	Y	59	59	1			3
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1397	2	33	9	Y	30	31	1			2
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1161	2	119	9	Y	108	62	1			48
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2554	1259	2	15	9	Y	14	60	1			2
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3806	1221	2	31	9	Y	28	29	1			1
05	DLQ G-10		1259	-0-	1259	5065	1167	2	92	9	Y	84	84	1			1

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	39	36	1			3
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2282	1113	2	39	9	Y	35	35	1			3
*05	2200	N	1100	-0-	-1100	1182	1100	2			Y	-0-					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		354	-0-	354	354	310	2	44	9	Y	40					41
04	DLQ G-10		260	-0-	260	614	259	2	1	9	Y	1					42
*05	860	N	246	-0-	-614	-0-	246	2			Y	-0-					42

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
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	38	35	1			3
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1998	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3596	1559	2	39	9	Y	35	35	1			3
*05	5819	X	2223	-0-	-3596	-0-	2223	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					23
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2156	2	1	9	Y	1					24
02	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	1962	2	72	9	Y	65	72	1			17
03	DLQ G-10		2122	-0-	2122	4156	2109	2	13	9	Y	12					29
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	6154	1945	2	53	9	Y	48					77
05	DLQ G-10		1678	-0-	1678	7832	1665	2	13	9	Y	12	84	1			5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1222	650	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		617	-0-	617	1839	617	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2433	594	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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	38	35	1			3
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	32	1	2	8	2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1273	2	39	9	Y	35	35	1			2
*05	1312	N	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2008	2	103	9	Y	94	98	1			6
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	Y	47	49	1			5
02	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1814	2	188	9	Y	171	98	1			78
03	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4129	2103	2	24	9	Y	22	95	1			5
04	DLQ G-10		2032	-0-	2032	6161	1982	2	50	9	Y	45	45	1			4
05	DLQ G-10		2106	-0-	2106	8267	1960	2	146	9	Y	133	132	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
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3146	2	54	9	Y	49	50	1			3
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	DLQ G-10		2957	-0-	2957	2957	2858	2	99	9	Y	90	51	1			42
03	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6171	3201	2	13	9	Y	12	50	1			4
04	DLQ G-10		3054	-0-	3054	9225	3029	2	25	9	Y	23	24	1			3
05	DLQ G-10		2991	-0-	2991	12216	2914	2	77	9	Y	70	70	1			3

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
12	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	3375	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3787	-0-	3787	7162	3787	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4253	-0-	4253	11415	4253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4368	-0-	4368	15783	4368	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
12	4619	X	3179	-0-	-1440	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3119	-0-	3119	6259	3119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8969	2710	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2705	-0-	2705	11674	2705	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
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2236	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4528	2292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2018	-0-	2018	6546	2018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	8173	1627	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
12	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2842	2	109	9	Y	99	96	1			7
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3177	2	79	9	Y	72	37	1	37	8	4
02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	2940	2	175	9	Y	159	71	1	35	8	57
03	DLQ G-10		3108	-0-	3108	6223	3083	2	25	9	Y	23	76	1			4
04	DLQ G-10		3182	-0-	3182	9405	3130	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		3541	-0-	3541	12946	3388	2	153	9	Y	139	139	1			6

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	35	1			4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	1			5
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		112	-0-	112	307	72	2	40	9	Y	36	36	1			5
*05	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	2			Y	-0-					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	Y	2					3
*05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	Y	2	3	1			2

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
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3100 N	3468	-0-	368	663	29	1	3384	3	Y	50	29	1			46
						55	9									
01	3100 N	3167	-0-	67	730	26	1	3093	3	Y	44	46	1			44
						48	9									
02	3825 X	3095	-0-	-730	-0-	23	1	3024	3	Y	44	51	1			37
						48	9									
03	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	25	1	3160	3	Y	48	58	1			27
						53	9									
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	34					61
						37	9									
*05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	26	1	3465	3	Y	31	49	1			43
						34	9									

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
12	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8473	3	52	9	Y	47					57
01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7919	3	52	9	Y	47	57	1			47
02	7840 X	6341	-0-	-1499	-0-	6294	3	47	9	Y	43	60	1			30
03	8680 X	8194	-0-	-486	-0-	8131	3	63	9	Y	57	57	1			30
04	8370 X	7481	-0-	-889	-0-	7424	3	57	9	Y	52	66	1			16
05	8525 X	7047	-0-	-1478	-0-	6994	3	53	9	Y	48					64

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
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	13 84	1 9	1538	3	Y	76	26	1			69
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	10 74	1 9	1126	3	Y	67	69	1			67
02	1540	X	1041	-0-	-499	-0-	7 73	1 9	961	3	Y	66	77	1			56
03	1705	X	1147	-0-	-558	-0-	8 80	1 9	1059	3	Y	73	88	1			41
04	1650	X	1091	-0-	-559	-0-	9 52	1 9	1030	3	Y	47					88
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	6 24	1 9	766	3	Y	22	70	1			40

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7549	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6828	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	7140	X	5897	-0-	-1243	-0-	5890	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	7905	X	6059	-0-	-1846	-0-	6050	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	7650	X	5430	-0-	-2220	-0-	5426	3	4	9	Y	4					6
05	7564	X	5771	-0-	-1793	-0-	5760	3	11	9	Y	10	8	1			8

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	2986	3	14	9	Y	13	20	1			5
01	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2830	3	14	9	Y	13	9	1			9
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2811	3	11	9	Y	10	9	1			10
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3083	3	13	9	Y	12	9	1			13
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2962	3	22	9	Y	20	19	1			14
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	5	9	1			10

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					1
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	2	1			4

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1372	3	68	9	Y	62					77
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1358	3	69	9	Y	63	77	1			63
02	1372 N	1252	-0-	-120	-0-	1190	3	62	9	Y	56	80	1			39
03	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1335	3	84	9	Y	76	76	1			39
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1289	3	30	9	Y	27	58	1			8
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1217	3	21	9	Y	19					27

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2673	3	42	9	Y	38					65
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	3	40	9	Y	36					101
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2235	3	54	9	Y	49	83	1			67
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2306	3	55	9	Y	50	75	1			42
04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2122	3	25	9	Y	23					65
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2318	3	41	9	Y	37					102

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					24
05	T. A.		24	-0-	24	47	24	3			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

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1022	3	2	9	Y	2					3
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	785	3	12	9	Y	11	5	1			9

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

12	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	9	1	1036	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	7	1	827	3	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	3	Y	1					1
							1	9									
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

12	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1253	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1084	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1216	3	3	9	Y	3					5
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	3	14	9	Y	13	8	1			10

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	24	1	2807	3	Y	37	20	1			34
							41	9									
01	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	20	1	2374	3	Y	33	34	1			33
							36	9									
02	2660	X	2621	-0-	-39	-0-	19	1	2566	3	Y	33	38	1			28
							36	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	23	1	2905	3	Y	35	43	1			20
							39	9									
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	21	1	2510	3	Y	27					47
							30	9									
*05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	30	37	1			40
							33	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					36
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					36
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					36
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					36
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1250	3	12	9	Y	11	14	1			4
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	3	11	9	Y	10	7	1			7
02	924	N	230	-0-	-694	-0-	222	3	8	9	Y	7	7	1			7
03	1271	N	921	-0-	-350	-0-	910	3	11	9	Y	10	7	1			10
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	775	3	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	7	1			8

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3795	3	110	9	Y	100	132	1			38
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3292	3	108	9	Y	98	67	1			69
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2743	3	76	9	Y	69	68	1			70
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2704	3	103	9	Y	94	69	1			95
04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2390	3	153	9	Y	139	135	1			99
05	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2119	3	39	9	Y	35	63	1			71

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	3	42	9	Y	38					46
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2044	3	44	9	Y	40	47	1			39
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	3	37	9	Y	34	49	1			24
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2020	3	52	9	Y	47	47	1			24
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1956	3	47	9	Y	43	54	1			13
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1946	3	43	9	Y	39					52

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1208	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1171	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					2
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	3	12	9	Y	11	4	1			9

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					38
01	3100	N	3835	-0-	735	735	3792	3	43	9	N	39					77
02	2800	N	4211	-0-	1411	2146	4014	3	197	9	N	179	179	1			77
03	3100	N	3474	-0-	374	2520	3372	3	102	9	N	93					170
04	6055	X	3535	-0-	-2520	-0-	3492	3	43	9	N	39	167	1			42
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3637	3	77	9	N	70					112

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	765	1	689	2	N	11					73
							12	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	791	1	629	2	N	22					95
							24	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	714	1	888	2	N	22					117
							24	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	2	N	21					138
							23	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	765	1	1231	2	N	22					160
							24	9									
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	791	1	1000	2	N	13					173
							14	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					35
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					35
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					35
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					35
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

12	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2896	2	53	9	N	48					190
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2716	2	83	9	N	75	182	1			83
02	2856	X	2577	-0-	-279	-0-	2516	2	61	9	N	55					138
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2690	2	30	9	N	27					165
04	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2568	2	19	9	N	17					182
05	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2350	2	58	9	N	53	183	1			52

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1473	2	3	9	Y	3					66
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					69
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	Y	10					79
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1637	2	17	9	Y	15					94
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9					103
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1465	2	11	9	Y	10					113

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					63
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					63
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					63
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					63
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

12	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1435	2	55	9	N	50					173
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24					197
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					210
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1390	2	40	9	N	36	189	1			57
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1366	2	56	9	N	51					108
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1281	2	8	9	N	7					115

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2367	2	107	9	N	97	190	1			67
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2145	2	83	9	N	75					142
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	2	34	9	N	31					173
03	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	2148	2	13	9	N	12					185
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2066	2	6	9	N	5	2	8			188
05	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1898	2	6	9	N	5					193

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1057	2	40	9	N	36					103
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					118
02	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					118
03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	540	2	2	9	N	2					120
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	565	2	2	9	N	2					122
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					122

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		1184	-0-	1184	1184	1082	2	102	9	N	93					128
04	1497	X	313	-0-	-1184	-0-	307	2	6	9	N	5					133
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					133

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					169
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					169
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					169
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					169
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					169
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		1087	-0-	1087	1087	1026	2	61	9	N	55					82
04	1661	X	574	-0-	-1087	-0-	556	2	18	9	N	16					98
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					98

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	24					92
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	N	8					100
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43					143
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	N	25					168
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					177
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1095	2	6	9	N	5					182

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
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	48					185
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					185
02	1652	N	1509	-0-	-143	-0-	1503	2	6	9	N	5					190
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-	172	1			18
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1618	2	8	9	N	7					25
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1555	2	8	9	N	7					32

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					77
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					77
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					77
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					77

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 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
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	87	1	401	2	Y	36	1	8			197
							40	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	24	177	1	4	8	40
							26	9									
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	90	1	290	2	Y	37	2	8			75
							41	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	214	2	6	9	Y	5	1	8			79
04	630	N	371	-0-	-259	-0-	87	1	270	2	Y	13					92
							14	9									
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	114	1	336	2	Y	85	168	1	2	8	7
							94	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	237	1	1090	2	N	-0-					10
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	426	1	1577	2	N	2	2	8			10
							2	9									
02	1624	N	1286	-0-	-338	-0-	305	1	981	2	N	-0-					10
03	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					10
04	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	324	1	1003	2	N	-0-					10
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	267	1	791	2	N	1	1	8			10
							1	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-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

12	12586	X	12541	-0-	-45	-0-	1349	1	11190	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	12710	X	12215	-0-	-495	-0-	1330	1	10884	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		11933	-0-	11933	11933	1145	1	10787	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		10899	-0-	10899	22832	1286	1	9612	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		6733	-0-	6733	29565	1214	1	5519	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29565					Y	1					2

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	580	1	5863	2	Y	46	179	1			23
							51	9									
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	620	1	4494	2	Y	5					28
							6	9									
02	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	498	1	2396	2	Y	3					31
							3	9									
03	DLQ G-10		4402	-0-	4402	7299	610	1	3751	2	Y	37					68
							41	9									
*04	DLQ G-10		4258	-0-	4258	11557	590	1	3539	2	Y	117	178	1			7
							129	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11557					Y	68					70

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					5
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
02		DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-	5	1			-0-
03		DLQ G-10	308	-0-	308	551	308	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	316	-0-	316	867	316	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	867					Y	-0-					-0-

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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	Y	9	8	1			3
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8	10	1			1
02		DLQ G-10	573	-0-	573	573	564	2	9	9	Y	8	7	1			2
03		DLQ G-10	1060	-0-	1060	1633	1051	2	9	9	Y	8	9	1			1
04		DLQ G-10	1485	-0-	1485	3118	1474	2	11	9	Y	10	7	1			4
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3118					Y	13	11	1			3

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			2
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	Y	7					9
02		DLQ G-10	617	-0-	617	617	605	2	12	9	Y	11	17	1			3
03		DLQ G-10	676	-0-	676	1293	661	2	15	9	Y	14					17
04		DLQ G-10	654	-0-	654	1947	639	2	15	9	Y	14	27	1			4
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1947					Y	11	27	1			1

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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	706	-0-	706	1371	706	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	678	-0-	678	2049	678	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2049					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		477	-0-	477	888	477	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1324	436	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1324					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
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	Y	32	38	1			7
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2169	2	75	9	Y	68	61	1			14
02	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	1743	2	69	9	Y	63	54	1			23
03	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3832	1954	2	66	9	Y	60	51	1			32
04	DLQ G-10		2329	-0-	2329	6161	2209	2	120	9	Y	109	64	1			77
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6161					Y	118	96	1			54

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					154
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					154
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					154
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					154
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					154
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	7					161

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
12	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	403	1	1799	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	420	1	2213	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	430	1	1549	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2613	-0-	2613	4592	479	1	2134	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		7332	-0-	7332	11924	475	1	6857	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11924					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
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	822	2	62	9	Y	56	64	1			13
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	617	2	44	9	Y	40	45	1			8
02	DLQ G-10		778	-0-	778	778	681	2	97	9	Y	88	64	1			32
03	DLQ G-10		826	-0-	826	1604	741	2	85	9	Y	77	68	1			41
04	DLQ G-10		990	-0-	990	2594	927	2	63	9	Y	57	76	1			22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2594					Y	32	48	1			25

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
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	135	1	3519	2	Y	124	159	1			34
							136	9									
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	117	1	3919	2	Y	96					130
							106	9									
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	118	1	3328	2	Y	67	156	1			41
							74	9									
03	DLQ G-10		4093	-0-	4093	7613	133	1	3816	2	Y	131					172
							144	9									
04	DLQ G-10		2686	-0-	2686	10299	123	1	2463	2	Y	91	181	1			82
							100	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10299					Y	11	168	1			15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	874	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		423	-0-	423	1297	423	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1297					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
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					29
01	837	X	502	-0-	-335	-0-	501	2	1	9	Y	1					30
02	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		329	-0-	329	637	278	2	51	9	Y	46					76
04	DLQ G-10		349	-0-	349	986	349	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986					Y	23					77

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	67	1			14
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	32	1			2

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	Y	15	14	1			5
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	14	1			7
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1385	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2697	1286	2	7	9	Y	6	13	1			3
04	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3871	1157	2	17	9	Y	15	11	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3871					Y	22	13	1			12

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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	608	2	136	9	Y	124	120	1			8
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	628	2	35	9	Y	32					40
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	536	2	50	9	Y	45	72	1			13
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1236	583	2	67	9	Y	61					74
04	DLQ G-10		636	-0-	636	1872	568	2	68	9	Y	62	118	1			18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1872					Y	46	114	1			6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147					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
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	77	2	66	9	Y	60	21	1			46
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7	35	1			18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	3	1			17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	63	170	1			36
							69	9									
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	77	1	634	2	Y	51					87
							56	9									
02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	67	1	631	2	Y	69	156	1			-0-
							76	9									
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1622	94	1	701	2	Y	48					48
							53	9									
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2516	157	1	712	2	Y	23					71
							25	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2516					Y	32					80

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

*11	120	N	69	-0-	-51	-0-	3	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	5					11
							6	9									
*02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-	10	1			1
*03	DLQ G-10		120	-0-	120	166	4	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
*04	DLQ G-10		43	-0-	43	209	2	1	40	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	209					Y	3	4	1			1

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	314	2	63	9	Y	57	37	1			22
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3	22	1			3
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	259	2	14	9	Y	13	8	1			8
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	8	1			-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	121	2	39	9	Y	35	31	1			4
*02	DLQ G-10		179	-0-	179	179	175	2	4	9	Y	4	6	1			2
*03	DLQ G-10		190	-0-	190	369	173	2	17	9	Y	15	14	1			3
*04	DLQ G-10		180	-0-	180	549	167	2	13	9	Y	12	6	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	549					Y	12	8	1			3

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3727	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4176	-0-	4176	7903	4176	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3983	-0-	3983	11886	3983	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11886					Y	4					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	31	1			13
01	1860	N	1096	-0-	-764	-0-	1059	2	37	9	Y	34	42	1			5
02	DLQ G-10		747	-0-	747	747	715	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1574	783	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		827	-0-	827	2401	784	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2401					Y	50	43	1			13

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					53
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	Y	3					56
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		28	-0-	28	55	28	2			Y	-0-	53	1			3
*04	DLQ G-10		25	-0-	25	80	18	2	7	9	Y	6					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80					Y	6	9	1			1

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		7	-0-	7	54	7	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		13	-0-	13	67	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	22					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3115	1711	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4776	1661	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4776					Y	1					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					38
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		326	-0-	326	617	326	2			Y	-0-	34	1			4
*04	DLQ G-10		209	-0-	209	826	209	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	826					Y	1	1	1			3

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

12	4154	X	2877	-0-	-1277	-0-	2877	2			Y	-0-					32
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	Y	1					33
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	2	1	9	Y	1					34
03	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7078	3832	2	18	9	Y	16					50
04	DLQ G-10		3863	-0-	3863	10941	3849	2	14	9	Y	13					63
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10941					Y	34					84

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1126	2	30	9	Y	27	26	1			3
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	Y	31					34
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1044	2	58	9	Y	53	74	1			13
03	DLQ G-10		1296	-0-	1296	2398	1275	2	21	9	Y	19					32
04	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3581	1181	2	2	9	Y	2	30	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3581					Y	1	28	1			5

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					96
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3289	2	89	9	Y	81	106	1			71
02	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	2487	2	18	9	Y	16	76	1			11
03	DLQ G-10		2826	-0-	2826	5331	2772	2	54	9	Y	49					60
04	DLQ G-10		2023	-0-	2023	7354	1994	2	29	9	Y	26					86
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7354					Y	49	92	1			17

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1					17
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1266	2	40	9	Y	36					53
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1122	2	45	9	Y	41	83	1			11
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2438	1268	2	3	9	Y	3					14
04	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3667	1178	2	51	9	Y	46					60
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3667					Y	88	89	1			13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		529	-0-	529	956	529	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1455	499	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1455					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1710	2	12	9	Y	11	13	1			2
02	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	1304	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3069	1743	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4734	1652	2	13	9	Y	12	9	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4734					Y	17	13	1			6

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					32
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	26	1			6
02	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-	5	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		365	-0-	365	674	365	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	674					Y	97	26	1			72

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	Y	16	16	1			5
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2870	2	22	9	Y	20	17	1			8
02	DLQ G-10		2449	-0-	2449	2449	2425	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		2772	-0-	2772	5221	2761	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	DLQ G-10		2670	-0-	2670	7891	2650	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7891					Y	24	18	1			12

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	Y	9	24	1			2
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	17	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	DLQ G-10		48	-0-	48	48	29	2	19	9	Y	17	11	1			7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	5	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					Y	1	1	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	2			Y	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780		1780	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3403		1623	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4865		1462	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4865						Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		1184	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		1390	2	15	9	Y	14	12	1			6
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111		1096	2	15	9	Y	14	12	1			8
03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2393		1274	2	8	9	Y	7	12	1			3
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3508		1102	2	13	9	Y	12	10	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3508						Y	17	13	1			7

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-		2925	2	35	9	Y	32	30	1			10
01	3131	X	3112	-0-	-19	-0-		3075	2	37	9	Y	34	30	1			14
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572		2530	2	42	9	Y	38	29	1			23
03	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5477		2886	2	19	9	Y	17	30	1			10
04	DLQ G-10		2766	-0-	2766	8243		2732	2	34	9	Y	31	25	1			16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8243						Y	47	31	1			26

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		1318	2	134	9	Y	122	117	1			38
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		2086	2	143	9	Y	130	115	1			53
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261		2099	2	162	9	Y	147	113	1			87
03	DLQ G-10		1869	-0-	1869	4130		1796	2	73	9	Y	66	115	1			38
04	DLQ G-10		1853	-0-	1853	5983		1722	2	131	9	Y	119	97	1			60
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5983						Y	164	121	1			81

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		1880	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1984	N	1690	-0-	-294	-0-		1684	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677		1671	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3155		1476	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4538		1379	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4538						Y	10	4	1			7

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-		1572	2	80	9	N	73	70	1			23
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		1585	2	85	9	N	77	68	1			32
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		1175	2	97	9	N	88	68	1			52
03	1643	N	1213	-0-	-430	-0-		1170	2	43	9	N	39	68	1			23
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-		1474	2	78	9	N	71	58	1			36
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-						N	100	72	1			51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	917	2	67	9	Y	61	52	1			22
01	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	978	2	64	9	Y	58	71	1			9
02	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1053	988	2	65	9	Y	59	52	1			16
03	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2102	966	2	83	9	Y	75	80	1			11
04	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3216	1026	2	88	9	Y	80	60	1			31
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3216					Y	96	85	1			22

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
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2263	2	62	9	Y	56	45	1			20
01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2363	2	56	9	Y	51	63	1			8
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	1994	2	44	9	Y	40	37	1			11
03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	4625	2523	2	64	9	Y	58	60	1			9
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	7665	2973	2	67	9	Y	61	46	1			24
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7665					Y	80	66	1			23

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
12	3906	X	3288	-0-	-618	-0-	3247	2	41	9	Y	37	31	1			13
01	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3573	2	39	9	Y	35	43	1			5
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	3254	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7000	3670	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		3685	-0-	3685	10685	3642	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10685					Y	52	43	1			15

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
12	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	315	1	3786	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	225	1	4395	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	201	1	3782	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
03	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8507	94	1	4374	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	DLQ G-10		3905	-0-	3905	12412	75	1	3797	2	Y	30	22	1			12
							33	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12412					Y	38	29	1			13

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	17770	-0-	-985	-0-	17760	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19629	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	DLQ G-10		15706	-0-	15706	15706	15689	2	17	9	Y	15	13	1			5
03	DLQ G-10		17584	-0-	17584	33290	17569	2	15	9	Y	14	12	1			7
04	DLQ G-10		17282	-0-	17282	50572	17253	2	29	9	Y	26	16	1			17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50572					Y	26	21	1			12

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					21
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					21
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					21
03	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	2			Y	-0-					21
04	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			Y	-0-					21
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

12	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					95
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	647	2	135	9	Y	123	170	1			48
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	2			Y	-0-					48
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					48
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	2			Y	-0-					48
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					48

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					24
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					24
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					24
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					24
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5685	2	136	9	Y	124	102	1			46
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					46

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	2			N	-0-					31
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	900	2	211	9	N	192	189	1			34
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	902	2	274	9	N	249	188	1			95
03	1023	X	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					95
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1006	2	191	9	N	174	175	1			94
05	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					94

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					10
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					10
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					10
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					10
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1604	2	55	9	Y	50	41	1			19
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					19

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					26
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					26
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					26
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					26
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					26
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	966	2	142	9	Y	129	133	1			22

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					10
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					10
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			Y	-0-					10
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					10
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	269	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

12	3038	X	1611	-0-	-1427	-0-	1611	2			Y	-0-					18
01	3038	X	3	-0-	-3035	-0-	3	2			Y	-0-					18
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					18
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					18
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

12	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			Y	-0-					10
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1156	2	14	9	Y	13	18	1			5
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	2			Y	-0-					5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			Y	-0-					5
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					5

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					11
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	Y	39	38	1			12
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					12
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					12
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	788	2	39	9	Y	35	38	1			9
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					25
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					25
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					32
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					32
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					32
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					32
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					32
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1341	2	114	9	Y	104					136

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					29
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					29
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	203	2	347	9	Y	315	190	1			154
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					154
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	148	2	130	9	Y	118	188	1			84
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					84

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
12	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					12
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			Y	-0-					12
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					12
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					12
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					32
01	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			Y	-0-					32
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			Y	-0-					32
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					32
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					32
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1685	2	114	9	Y	104					136

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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					27
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					27
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			Y	-0-					27
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					27
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					27
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			Y	-0-					27
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	2			Y	-0-					27
02	1316	N	1018	-0-	-298	-0-	1018	2			Y	-0-					27
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					27
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					27
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					46
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	785	2	174	9	Y	158	177	1			27
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			Y	-0-					27
03	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					27
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	2			Y	-0-					27
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
12	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			Y	-0-					18
01	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	1806	2			Y	-0-					18
02	1988	N	1440	-0-	-548	-0-	1440	2			Y	-0-					18
03	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			Y	-0-					18
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			Y	-0-					18
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					29
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					29
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	559	2			N	-0-					29
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					29
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	742	2	250	9	N	227	194	1			62

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
12	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2			Y	-0-					37
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			Y	-0-					37
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					37
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2465	2	179	9	Y	163	171	1			29
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2660	2			Y	-0-					29
*05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					29

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
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					93
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					93
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	1291	2			Y	-0-					93
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					93
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					93
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					93

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					20
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					20
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	971	2	164	9	Y	149	121	1			48
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					48
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					48
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1059	2	133	9	Y	121	122	1			47

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
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					26
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					26
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			4

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					5
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					5
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					5
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					5
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					5
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	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
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					15
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					15
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	Y	26					41
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					41
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					41
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					41

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
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					21
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1859	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	1876	N	1186	-0-	-690	-0-	1186	2			Y	-0-					23
03	2170	N	904	-0-	-1266	-0-	904	2			Y	-0-					23
04	1890	N	906	-0-	-984	-0-	829	2	77	9	Y	70	75	1			18
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18

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
12	6944	X	6913	-0-	-31	-0-	6913	2			Y	-0-					92
01	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			Y	-0-					92
02	6272	X	6179	-0-	-93	-0-	6179	2			Y	-0-					92
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6839	2	180	9	Y	164	190	1			66
04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	6475	2			Y	-0-					66
*05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					66

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

12	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	3542	2			Y	-0-					56
01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			Y	-0-					56
02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					56
03	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2			Y	-0-					56
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					56
05	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	2			Y	-0-					56

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					55
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					55
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	2			N	-0-					55
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1374	2	194	9	N	176	182	1			49
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					49
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	2			N	-0-					49

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
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	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
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					25
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					25
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3832	2	248	9	Y	225	167	1			83
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					83
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					83
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			Y	-0-					83

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	7			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	5797	2170	-0-	-3627	-0-	5	1	2165	2	Y	-0-						9
01	6002	6002	-0-	-0-	-0-	33	1	5969	2	Y	-0-						9
02	6088	6088	-0-	-0-	-0-	24	1	6035	2	Y	26						35
						29	9										
03	3379 #	854	-0-	-2525	-0-	11	1	843	2	Y	-0-						35
04	7112	7112	-0-	-0-	-0-	109	1	7003	2	Y	-0-						35
*05	6574	6574	-0-	-0-	-0-	14	1	6545	2	Y	14						49
						15	9										

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	2	Y	-0-					9
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	37	1	6598	2	Y	-0-					9
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	19	1	4742	2	Y	26					35
							29	9									
03	2077	X	986	-0-	-1091	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					35
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	110	1	7089	2	Y	-0-					35
*05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	5	1	2234	2	Y	14					49
							15	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
05	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

12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					92
01	5549	X	3261	-0-	-2288	-0-	3261	3			N	-0-					92
02	5012	X	1754	-0-	-3258	-0-	1754	3			N	-0-					92
03	5146	X	1882	-0-	-3264	-0-	1882	3			N	-0-					92
04	5910	X	2189	-0-	-3721	-0-	2189	3			N	-0-					92
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-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

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					32
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					32
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
05	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

12	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	3	1	1223	2	N	-0-					68
01	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	9	1	1676	2	N	-0-					68
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	6	1	1585	2	N	-0-					68
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	N	-0-					68
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	-0-					68
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2	1	1171	2	N	-0-					68

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	227	89	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	270	43	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	270					Y	NO RPT					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	354	139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	421	67	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	421					Y	NO RPT					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	774	2	40	9	N	36					177
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30	189	1			18
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	567	2	31	9	N	28					46
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	565	2	52	9	N	47					93
04	1110	N	515	-0-	-595	-0-	471	2	44	9	N	40					133
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					133

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2763	2	52	9	N	47					137
01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2610	2	42	9	N	38					175
02	3108	X	2193	-0-	-915	-0-	2131	2	62	9	N	56	191	1			40
03	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2416	2	52	9	N	47					87
04	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	2385	2	53	9	N	48					135
05	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2617	2	30	9	N	27					162

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					92
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					97
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	74	3	25	9	N	23					120
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12					132

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
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	253 233	1 9	8167	2	N	212	188	1			204
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	230 189	1 9	7421	2	N	172	191	1	3	8	182
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	299 241	1 9	9645	2	N	219	195	1			206
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	149 84	1 9	4818	2	N	76					282
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	164 139	1 9	5306	2	N	126	177	1			231
*05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	199 151	1 9	6408	2	N	137	179	1			189

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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	476	-0-	-20	-0-	440	2	36	9	N	33	167	1			65
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	35	1			30
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	21					51
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	36					87
04	510	#	476	-0-	-34	-0-	431	2	45	9	N	41					128
*05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	498	2	30	9	N	27	136	1			19

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					72
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					72
02	532	N	2	-0-	-530	-0-	2	2			Y	-0-					72
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					72
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					72
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					72
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377																	
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

12	6076	X	3459	-0-	-2617	-0-	117	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	2589	-0-	-3487	-0-	91	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	1074	-0-	-3294	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	881	-0-	-3955	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	301	-0-	-4169	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	454	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

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	Y	3					8
							3	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	8					16
							9	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-					16
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					16
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	61	1	794	2	Y	4					20
							4	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					20

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	518	1	6250	2	N	-0-					40
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	467	1	5451	2	N	-0-					40
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	411	1	4501	2	N	-0-					40
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	442	1	4690	2	N	-0-					40
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	462	1	4551	2	N	-0-					40
*05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	506	1	5255	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

12	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	144	1	1739	2	N	-0-					35
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	229	1	2672	2	N	-0-					35
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	177	1	1937	2	N	-0-					35
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	187	1	1982	2	N	-0-					35
04	2820	N	2075	-0-	-745	-0-	191	1	1884	2	N	-0-					35
05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	183	1	1897	2	N	-0-					35

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	16665	-0-	-1005	-0-	1161 188	1 9	15316	2	Y	171	116	1			195
01	17391	X	16182	-0-	-1209	-0-	1124 29	1 9	15029	2	Y	26	112	1			109
02	15288	X	14750	-0-	-538	-0-	1041 33	1 9	13676	2	Y	30					139
03	16399	X	15614	-0-	-785	-0-	1091 42	1 9	14481	2	Y	38	110	1			67
04	16140	X	15187	-0-	-953	-0-	1077 39	1 9	14071	2	Y	35					102
05	4842	X	NO RPT	-0-	-4842	-0-					Y	NO RPT					102

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					25
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					25
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					25
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	N	5					30

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					25
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					25
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					25
03	2108	X	1636	-0-	-472	-0-	1636	2			N	-0-					25
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					25
05	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1785	2	6	9	N	5					30

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	936	-0-	-955	-0-	936	2			N	-0-					20
01	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					20
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					20
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					20
*05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					25

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8276	2	193	9	N	175	178	1			114
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8428	2	168	9	N	153	178	1			89
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7988	2	195	9	N	177					266
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8283	2	184	9	N	167	177	1			256
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7912	2	183	9	N	166	185	1			237
*05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8193	2	174	9	N	158	186	1			209

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	251	1	3317	2	Y	25					77
							28	9									
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	249	1	3319	2	Y	1	51	1			27
							1	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	3040	2	Y	35					62
							39	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	256	1	3396	2	Y	8	49	1			21
							9	9									
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	247	1	3228	2	Y	16					37
							18	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					37

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
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-					52
02	1568	N	1175	-0-	-393	-0-	82	1	1086	2	Y	6					58
							7	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	1					59
							1	9									
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					59
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					59

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	Y	6					17
							7	9									
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	33	1	443	2	Y	16					33
							18	9									
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					33
03	930	X	469	-0-	-461	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					33
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	8					41
							9	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1114	2	Y	10					30
							11	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	Y	-0-	20	1			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	Y	14					24
							15	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	2	18	1			8
							2	9									
04	1140	N	850	-0-	-290	-0-	60	1	783	2	Y	6					14
							7	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	354	1	4677	2	Y	12					73
							13	9									
01	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	348	1	4648	2	Y	1					74
							1	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	320	1	4199	2	Y	16					90
							18	9									
03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	344	1	4580	2	Y	4					94
							4	9									
04	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	339	1	4430	2	Y	-0-					94
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	241	1	3188	2	N	-0-					22
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	227	1	3032	2	N	1					23
							1	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	220	1	2888	2	N	5					28
							6	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	244	1	3242	2	N	5					33
							6	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	237	1	3091	2	N	2					35
							2	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					35

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4355	-0-	-1287	-0-	295	1	4028	2	Y	29					85
							32	9									
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	417	1	5563	2	Y	-0-	54	1			31
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	351	1	4612	2	Y	38					69
							42	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	368	1	4895	2	Y	9	53	1			25
							10	9									
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	357	1	4665	2	Y	17					42
							19	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	261	1	3448	2	Y	31					88
							34	9									
01	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	225	1	3026	2	Y	1	59	1			30
							1	9									
02	3332	X	2838	-0-	-494	-0-	195	1	2601	2	Y	38					68
							42	9									
03	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	214	1	2882	2	Y	5	55	1			18
							6	9									
04	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	248	1	3260	2	Y	23					41
							25	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	273	1	3613	2	Y	23	13	1			29
							25	9									
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	269	1	3596	2	Y	3	15	1			17
							3	9									
02	3724	X	3527	-0-	-197	-0-	249	1	3274	2	Y	4					21
							4	9									
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	256	1	3404	2	Y	5	14	1			12
							6	9									
04	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	256	1	3342	2	Y	4					16
							4	9									
05	1134	X	NO RPT	-0-	-1134	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	9145	X	3626	-0-	-5519	-0-	3623	3	3	9	N	3					100
01	9455	X	9408	-0-	-47	-0-	9400	3	8	9	N	7					107
02	8540	X	6394	-0-	-2146	-0-	6394	3			N	-0-					107
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					107
04	9090	X	8556	-0-	-534	-0-	8543	3	13	9	N	12					119
05	9393	X	6659	-0-	-2734	-0-	6653	3	6	9	N	5					124

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
12	6386	X	4444	-0-	-1942	-0-	630	1	3722	2	Y	84					284
							92	9									
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	930	1	5794	2	Y	83	188	1			179
							91	9									
02	6160	X	6026	-0-	-134	-0-	780	1	5137	2	Y	99					278
							109	9									
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	870	1	4985	2	Y	21	189	1			110
							23	9									
04	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	870	1	4310	2	Y	60					170
							66	9									
05	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	900	1	5287	2	Y	64					234
							70	9									

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
12	403	X	88	-0-	-315	-0-	88	2			N	-0-					26
01	310	X	49	-0-	-261	-0-	45	2	4	9	N	4					30
02	308	X	151	-0-	-157	-0-	149	2	2	9	N	2					32
03	341	X	84	-0-	-257	-0-	81	2	3	9	N	3					35
*04	240	X	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					35
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	171	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	165	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	171	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	268	-0-	-92	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1744	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	63	1	1623	3	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1503	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	3	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	51	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	101	1	2566	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	87	1	2118	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2436	N	1864	-0-	-572	-0-	76	1	1762	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2697	N	1498	-0-	-1199	-0-	60	1	1406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	73	1	1711	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	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
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	688	-0-	-2	-0-	28	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	1920	3	Y	13	13	1			-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76 12	1 9	1873	3	Y	11	11	1			-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1690	3	Y	10	10	1			-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79 13	1 9	1834	3	Y	12	12	1			-0-
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1783	3	Y	8	8	1			-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	1742	3	Y	7	7	1			-0-

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
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	70	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	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
12	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	78 15	1 9	1990	3	Y	14	14	1			-0-
01	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	79 13	1 9	1950	3	Y	12	12	1			-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1789	3	Y	10	10	1			-0-
03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	84 14	1 9	1941	3	Y	13	13	1			-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	83 10	1 9	1934	3	Y	9	9	1			-0-
05	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	71 8	1 9	1644	3	Y	7	7	1			-0-

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
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	38 12	1 9	982	3	Y	11	11	1			-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	958	3	Y	10	10	1			-0-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	37 10	1 9	862	3	Y	9	9	1			-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	41 12	1 9	942	3	Y	11	11	1			-0-
*04	990	N	946	-0-	-44	-0-	38 9	1 9	899	3	Y	8	8	1			-0-
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	38 7	1 9	880	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	112	1	2834	3	Y	30	30	1	-0-		
							33	9									
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	117	1	2847	3	Y	26	26	1	-0-		
							29	9									
02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	112	1	2559	3	Y	23	23	1	-0-		
							25	9									
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	123	1	2811	3	Y	28	28	1	-0-		
							31	9									
*04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	117	1	2704	3	Y	20	20	1	-0-		
							22	9									
05	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	108	1	2487	3	Y	16	16	1	-0-		
							18	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

12	434	N	172	-0-	-262	-0-	6	1	158	3	Y	7	7	1	-0-		
							8	9									
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	7	1	166	3	Y	6	6	1	-0-		
							7	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	6	6	1	-0-		
							7	9									
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	120	3	Y	7	7	1	-0-		
							8	9									
*04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	5	5	1	-0-		
							6	9									
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	135	3	Y	4	4	1	-0-		
							4	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	30	1	759	3	Y	10	10	1	-0-		
							11	9									
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	36	1	882	3	Y	9	9	1	-0-		
							10	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	8	8	1	-0-		
							9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	10	10	1	-0-		
							11	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	7	7	1	-0-		
							8	9									
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	6	6	1	-0-		
							7	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	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. 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
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	83	1	2047	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1876	X	1814	-0-	-62	-0-	75	1	1728	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	77	1	1777	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	77	1	1814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	78	1	1806	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	49	1	1258	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	3	Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

12	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	56	1	1422	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	61	1	1497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1624	X	1414	-0-	-210	-0-	58	1	1325	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	61	1	1413	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	58	1	1351	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	59	1	1365	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1650	3	Y	8	8	1			-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1560	3	Y	7	7	1			-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1399	3	Y	6	6	1			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1512	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1535	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1450	3	Y	4	4	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
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	24	1 4 9	559	3	Y	4	4	1			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	658	3	Y	5	5	1			-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	557	3	Y	4	4	1			-0-
05	651	N	359	-0-	-292	-0-	15	1 3 9	341	3	Y	3	3	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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1 13 9	1123	3	Y	12	12	1			-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	42	1 11 9	1045	3	Y	10	10	1			-0-
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	41	1 10 9	941	3	Y	9	9	1			-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	44	1 12 9	1026	3	Y	11	11	1			-0-
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	48	1 9 9	1129	3	Y	8	8	1			-0-
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	40	1 7 9	925	3	Y	6	6	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
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	79	1	2014	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	74	1	1821	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1932	N	1564	-0-	-368	-0-	65	1	1486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	89	1	2048	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1979	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	76	1	1951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	72	1	1647	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2004	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	80	1	1868	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2140	-0-	-309	-0-	80	1	2039	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	84	1	2074	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	78	1	1800	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	84	1	1936	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	78	1	1837	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	75	1	1759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
12	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	58	1	1497	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	61	1	1510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	57	1	1308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	63	1	1463	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	3	Y	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	3	Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1833	3	Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

12	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	95	1	2403	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	91	1	2238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	84	1	1938	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	87	1	1998	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2068	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

12	930	X	786	-0-	-144	-0-	29	1	745	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	930	N	577	-0-	-353	-0-	23	1	546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 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
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1116	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1306	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	82	1	1908	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	3	Y	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	844	3	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

12	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	507	-0-	-3	-0-	21	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	952	N	811	-0-		-141	-0-	33	1	771	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
03	1085	N	892	-0-		-193	-0-	37	1	847	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*04	1080	N	961	-0-		-119	-0-	39	1	916	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*05	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	42	1	982	3	Y	4	4	1			-0-
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1588	-0-		-210	-0-	60	1	1525	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	1674	N	1543	-0-		-131	-0-	60	1	1480	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	64	1	1465	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	1581	N	1539	-0-		-42	-0-	64	1	1472	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*04	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	62	1	1458	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	1705	N	1561	-0-		-144	-0-	64	1	1495	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	76	1	1944	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	84	1	2065	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	79	1	1819	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	83	1	1921	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	89	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	52	1	1332	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
01	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
02	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	53	1	1227	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	57	1	1303	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	51	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*05	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	45	1	1116	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	48	1	1124	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	57	1	1317	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1657	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1632	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	853	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	31	1	716	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1	796	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	3	Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	3	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	85	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	101	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	101	1	2313	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	96	1	2227	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	96	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 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
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	3	Y	-0-					-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	48	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	49	1	1213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	44	1	1013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	46	1	1086	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

12	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	79	1	2026	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1	2057	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	81	1	1922	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1	2045	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	39	1	995	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	46	1	1079	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	48	1	1118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
12	2821	X	1728	-0-	-1093	-0-	60	1	1546	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
01	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	72	1	1785	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	64	1	1486	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	2325	X	1719	-0-	-606	-0-	66	1	1540	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	69	1	1586	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	74	1	1714	3	Y	60	60	1			-0-
							66	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
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									
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	58	1	1329	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	65	1	1503	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	59	1	1384	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1550	N	152	-0-	-1398	-0-	6	1	142	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
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									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	912	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	38	1	881	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	46	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	43	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	46	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	46	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	44	1	1025	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	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
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	44	1	1117	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	44	1	1078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	42	1	973	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1060	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	43	1	1020	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	44	1	1034	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	94	1	2282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	89	1	2039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	91	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	99	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	3	Y	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	3	Y	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	3	Y	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	91	1	2228	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2257	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	97	1	2245	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	105	1	2420	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	3	Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1973	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	3	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	48	1	1117	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	51	1	1307	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1372	X	1336	-0-	-36	-0-	55	1	1258	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	41	1	941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	40	1	937	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1866	3	Y	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	79	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	80	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	83	1	1938	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	890	3	Y	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	45	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1090	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
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	23	1	578	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	42	1	996	3	Y	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	48	1	1218	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	45	1	1107	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	49	1	1127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1250	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	45	1	1052	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	6049	-0-	-6475	-0-	220	1	5595	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									
01	9362	X	6103	-0-	-3259	-0-	232	1	5664	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
02	7392	X	5321	-0-	-2071	-0-	215	1	4928	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
03	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	229	1	5270	3	Y	198	198	1			-0-
							218	9									
*04	6150	X	5004	-0-	-1146	-0-	200	1	4649	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
05	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	198	1	4588	3	Y	116	116	1			-0-
							128	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1543	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1776	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	71	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	104	1	2627	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	105	1	2556	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	99	1	2258	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	111	1	2551	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	102	1	2364	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	107	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	65	1	1670	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	102	1	2478	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	100	1	2282	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	102	1	2351	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	81	1	1881	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
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
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	69	1	1768	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1545	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	94	1	2372	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	97	1	2357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2179	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	98	1	2249	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1997	3	Y	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	95	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	86	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2120	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	50	1	1281	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	54	1	1259	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	47	1	1086	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1	1502	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	455	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	19	1	464	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	356	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	86	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	82	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	57	1	1457	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1445	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	47	1	1082	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	49	1	1131	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	51	1	1192	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1806	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1	1475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	97	1	2215	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	85	1	2011	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	71	1	1736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	64	1	1483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	65	1	1532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	69	1	1602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	187	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	57	57	1			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

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
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	-0-					-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1932	-0-	-112	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	93	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	X	2098	-0-	-92	-0-	86	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	86	1	2002	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
12	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	129	1	3277	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	137	1	3335	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	130	1	2960	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	142	1	3256	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*04	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	134	1	3138	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	140	1	3236	3	Y	32	32	1			-0-
							35	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
12	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	137	1	3468	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	142	1	3462	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	136	1	3106	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	149	1	3422	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	141	1	3301	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	147	1	3406	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	111	1	2803	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	110	1	2672	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	2800	X	2674	-0-	-126	-0-	110	1	2520	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	118	1	2704	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*04	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	109	1	2544	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	106	1	2445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	115	1	2918	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2856	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	117	1	2726	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	120	1	2780	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	75	1	1910	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	76	1	1743	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	69	1	1591	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1980	N	1479	-0-	-501	-0-	60	1	1406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	56	1	1314	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1310	-0-	-178	-0-	48	1	1240	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1217	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	42	1	975	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	46	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	45	1	1053	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	43	1	995	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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. 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
12	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	95	1	2414	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2604	X	2280	-0-	-324	-0-	88	1	2172	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2296	X	2084	-0-	-212	-0-	86	1	1980	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	96	1	2206	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	93	1	2151	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2542	X	2190	-0-	-352	-0-	90	1	2088	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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. 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
12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	57	1	1453	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	57	1	1414	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	61	1	1402	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	57	1	1341	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	59	1	1381	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2653	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2396	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2619	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2556	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2601	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	82	1	2099	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	83	1	1914	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	90	1	2074	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	87	1	2015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	90	1	2104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	372	N	372	-0-		-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	336	N	336	-0-		-0-	-0-	14	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	409	N	409	-0-		-0-	-0-	16	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	441	N	441	-0-		-0-	-0-	18	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	1176	N	670	-0-		-506	-0-	28	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	60	1	1398	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	990	N	990	-0-		-0-	-0-	41	1	947	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	2947	N	2947	-0-		-0-	-0-	122	1	2824	3	Y	1	1	1			-0-
								1	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. 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
12	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	120	1	3050	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
01	3007	X	2931	-0-		-76	-0-	115	1	2797	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
02	2688	X	2627	-0-		-61	-0-	110	1	2500	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
03	3193	X	2798	-0-		-395	-0-	116	1	2662	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*04	3090	X	2680	-0-		-410	-0-	110	1	2556	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
05	3193	X	2728	-0-		-465	-0-	113	1	2604	3	Y	10	10	1			-0-
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	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
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
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	4	1	106	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	121	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1269	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4376	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	200	1	4884	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	193	1	4412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	207	1	4764	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	190	1	4442	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	194	1	4491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	120	1	2755	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	115	1	2685	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	2016	N	1848	-0-	-168	-0-	76	1	1740	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	84	1	1938	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	77	1	1803	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1813	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	128	1	3249	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	133	1	3240	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	127	1	2911	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3263	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	165	1	3815	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	68	1	1678	3	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	73	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	137	1	3492	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	143	1	3500	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	125	1	2863	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	133	1	3059	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*04	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	123	1	2853	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	126	1	2897	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	110	1	2782	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	111	1	2694	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	107	1	2430	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	115	1	2639	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2820	X	2581	-0-	-239	-0-	106	1	2460	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	106	1	2441	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1678	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	74	1	1895	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	83	1	2128	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	85	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1954	-0-	-118	-0-	81	1	1873	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	88	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	81	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	85	1	1974	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	126	1	3212	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	132	1	3213	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	120	1	2749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	143	1	3284	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	135	1	3153	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	129	1	2989	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	61	1	1555	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	62	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	66	1	1526	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	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
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
12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	89	1	2287	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2309	-0-	-667	-0-	90	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2067	-0-	-593	-0-	86	1	1981	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	93	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*04	2850	X	2122	-0-	-728	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	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
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	171	1	4167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	169	1	3861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4199	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	149	1	3481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1957	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	67	1	1640	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	64	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	71	1	1637	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1874	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1416	-0-	-1126	-0-	53	1	1345	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	42	1	1043	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1316	N	927	-0-	-389	-0-	38	1	876	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1426	N	890	-0-	-536	-0-	36	1	839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	33	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1023	N	756	-0-	-267	-0-	31	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	121	1	3078	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	132	1	3222	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	126	1	2870	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139	1	3191	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	129	1	2990	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	138	1	3182	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

12	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	127	1	3220	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	132	1	3224	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	127	1	2894	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	137	1	3138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	128	1	2987	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	133	1	3070	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	82	1	2087	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81	1	1877	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	88	1	2024	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	84	1	1966	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	133 28	1 9	3387	3	Y	25	25	1			-0-
01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	139 24	1 9	3378	3	Y	22	22	1			-0-
02	3220	X	3150	-0-	-70	-0-	131 21	1 9	2998	3	Y	19	19	1			-0-
03	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	143 25	1 9	3280	3	Y	23	23	1			-0-
*04	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	136 19	1 9	3155	3	Y	17	17	1			-0-
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	140 15	1 9	3251	3	Y	14	14	1			-0-

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
12	2511	N	1986	-0-	-525	-0-	74 22	1 9	1890	3	Y	20	20	1			-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75 19	1 9	1843	3	Y	17	17	1			-0-
02	2016	N	1750	-0-	-266	-0-	72 17	1 9	1661	3	Y	15	15	1			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85 20	1 9	1969	3	Y	18	18	1			-0-
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	1859	3	Y	13	13	1			-0-
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86 12	1 9	2003	3	Y	11	11	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	115	1	2914	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	126	1	3062	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	3108	X	3107	-0-	-1	-0-	129	1	2939	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	135	1	3103	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*04	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	124	1	2878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	131	1	3026	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	145	1	3691	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	151	1	3681	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	141	1	3215	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	149	1	3412	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	144	1	3350	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3122	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	37	1	935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	39	1	903	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	960	N	886	-0-	-74	-0-	36	1	848	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	40	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3466	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	145	1	3533	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	139	1	3244	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	146	1	3372	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
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	100	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	140	1	3563	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	143	1	3497	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	3528	X	3370	-0-	-158	-0-	140	1	3205	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	148	1	3411	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	141	1	3300	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	147	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

12	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	93	1	2347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	93	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2408	N	2039	-0-	-369	-0-	85	1	1948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	103	1	2352	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2229	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	99	1	2287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

12	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	129	1	3278	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	132	1	3227	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	3136	X	3022	-0-	-114	-0-	125	1	2860	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	123	1	2860	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	125	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	133	1	3069	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	115	1	2906	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	116	1	2822	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	124	1	2836	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	118	1	2736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2772	-0-	-607	-0-	104	1	2633	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	106	1	2589	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2856	X	2494	-0-	-362	-0-	104	1	2364	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	114	1	2613	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	111	1	2571	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	116	1	2673	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	143	1	3646	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	150	1	3668	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	3612	X	3500	-0-	-112	-0-	145	1	3320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	158	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	148	1	3450	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	154	1	3569	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	42	1	1023	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	48	1	1108	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	45	1	1046	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	153	1	3878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	155	1	3787	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	152	1	3474	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	169	1	3877	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	161	1	3762	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	163	1	3764	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	88	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	89	1	2100	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	90	1	2105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	184	1	4493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	183	1	4217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	180	1	4216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	184	1	4269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	3	N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	2294	3	N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	110	1	2518	3	N	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	102	1	2375	3	N	-0-					-0-
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	95	1	2193	3	N	-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 #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	363	1	9245	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	10137	X	9601	-0-	-536	-0-	376	1	9199	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	8764	X	8668	-0-	-96	-0-	362	1	8283	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	9641	X	9515	-0-	-126	-0-	395	1	9092	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	9330	X	9105	-0-	-225	-0-	374	1	8711	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	9641	X	9304	-0-	-337	-0-	384	1	8903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	421	1	10735	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
01	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	441	1	10793	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	430	1	9845	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	469	1	10776	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	436	1	10129	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	437	1	10132	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	318	1	8097	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	330	1	8064	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	7756	X	7536	-0-	-220	-0-	315	1	7213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	8587	X	8255	-0-	-332	-0-	344	1	7902	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	8190	X	7853	-0-	-337	-0-	324	1	7522	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	332	1	7687	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	275	1	7018	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	7843	X	7502	-0-	-341	-0-	295	1	7195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	7056	X	6749	-0-	-307	-0-	282	1	6457	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	7626	X	7442	-0-	-184	-0-	310	1	7120	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	7260	X	7132	-0-	-128	-0-	294	1	6829	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	300	1	6936	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	352	1 3 9	2240	2	N	3					115
01	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	361	1 6 9	2324	2	N	5	2	8			118
02	2576	X	2150	-0-	-426	-0-	309	1 8 9	1833	2	N	7	1	8			124
03	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	368	1 2 9	2201	2	N	2	1	8			125
04	2610	X	2286	-0-	-324	-0-	179	1 7 9	2100	2	N	6	2	8			129
05	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	189	1 7 9	1998	2	N	6	1	8			134

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	331	1	2107	2	N	-0-					84
01	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	306	1 3 9	1864	2	N	3	3	8			84
02	2044	X	744	-0-	-1300	-0-	101	1	643	2	N	-0-					84
03	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	300	1 45 9	1891	2	N	41	1	8			124
04	2370	X	2053	-0-	-317	-0-	283	1 2 9	1768	2	N	2	2	8			124
05	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	328	1 2 9	1977	2	N	2	2	8			124

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
12	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	303	1 3 9	1923	2	N	3					48
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	329	1 7 9	2118	2	N	6	2	8			52
02	2240	N	1869	-0-	-371	-0-	269	1 3 9	1597	2	N	3					55
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	361	1 7 9	2160	2	N	6	1	8			60
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	182	1 10 9	2138	2	N	9	1	8			68
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	194	1 8 9	2049	2	N	7	2	8			73

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	354	1	2247	2	N	-0-					78
01	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	344	1	2214	2	N	45	4	8			119
							50	9									
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	320	1	1901	2	N	20					139
							22	9									
03	2604	X	2460	-0-	-144	-0-	352	1	2107	2	N	1	1	8			139
							1	9									
04	2520	X	2399	-0-	-121	-0-	181	1	2117	2	N	92	2	8			229
							101	9									
05	2604	X	2108	-0-	-496	-0-	182	1	1923	2	N	3	193	1	3	8	36
							3	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	302	1	1921	2	N	17					62
							19	9									
01	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	306	1	1862	2	N	51	4	8			109
							56	9									
02	2212	X	722	-0-	-1490	-0-	91	1	575	2	N	51	1	8			159
							56	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	356	1	2242	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	294	1	1838	2	N	46	3	8			202
							51	9									
05	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	306	1	1847	2	N	36	183	1	3	8	52
							40	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	413	-0-	-269	-0-	56	1	357	2	N	-0-					28
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	44	1	283	2	N	-0-					28
02	476	X	223	-0-	-253	-0-	32	1	191	2	N	-0-					28
03	465	X	293	-0-	-172	-0-	42	1	251	2	N	-0-					28
04	450	X	270	-0-	-180	-0-	21	1	249	2	N	-0-					28
05	403	X	182	-0-	-221	-0-	16	1	166	2	N	-0-					28

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
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	279	1	1774	2	N	10					135
							11	9									
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	278	1	1793	2	N	24	4	8			155
							26	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	263	1	1561	2	N	40					195
							44	9									
03	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	221	1	1323	2	N	1	1	8			195
							1	9									
04	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	109	1	1280	2	N	2	2	8			195
							2	9									
05	2108	X	1295	-0-	-813	-0-	112	1	1181	2	N	2	2	8			195
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2270	2	7	9	Y	6	37	1			12
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2729	2	4	9	Y	4					16
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4					20
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6					26
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7					33
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					33

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1123	2	10	9	Y	9	25	1			13
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	Y	8					21
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15					36
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					47
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	1210	2	21	9	Y	19					66
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					66

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1253	2	21	9	Y	19	101	1			36
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					46
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15					61
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8					69
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1387	2	14	9	Y	13					82
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					82

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3743	-0-	-1341	-0-	3724	2	19	9	N	17					135
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4782	2	11	9	N	10					145
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	N	10					155
03	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	4158	2	8	9	N	7					162
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4082	2	11	9	N	10					172
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					172

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

12	11656	X	9524	-0-	-2132	-0-	383	1	8991	2	Y	136					201
							150	9									
01	11532	X	10453	-0-	-1079	-0-	418	1	9886	2	Y	135	190	1			146
							149	9									
02	10416	X	9439	-0-	-977	-0-	383	1	9009	2	Y	43					189
							47	9									
03	10509	X	9912	-0-	-597	-0-	388	1	9499	2	Y	23					212
							25	9									
04	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	374	1	9008	2	Y	59					271
							65	9									
05	10447	X	9938	-0-	-509	-0-	406	1	9531	2	Y	1	182	1			90
							1	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					85
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	2	N	18					103
							20	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					103
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	58	1	1373	2	N	11	98	1			16
							12	9									
04	2160	N	1145	-0-	-1015	-0-	49	1	1096	2	N	-0-					16
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					16

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					17
							103	3									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	806	2	N	-0-					17
							110	3									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	6					23
							100	3	7	9							
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	N	2					25
							96	3	2	9							
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	73	1	615	2	N	5					30
							83	3	6	9							
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	73	1	663	2	N	-0-					30
							85	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	68	1	1659	2	N	-0-					70
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	67	1	1599	2	N	-0-					70
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	93	1	2415	2	N	12					82
							13	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	2	N	6					88
							7	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					88
05	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					88

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-					50
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					50
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	2	N	-0-					50
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					50
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	55					105
							61	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					105

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	14	1	337	2	N	-0-					28
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-					28
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	15	1	387	2	N	-0-					28
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	9					37
							10	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	486	2	N	3					40
							3	9									
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	40	1	980	2	N	3					100
							3	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	10					110
							11	9									
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	37	1	969	2	N	8					118
							9	9									
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	37	1	894	2	N	-0-	85	1			33
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					33
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	40	1	833	2	N	4					37
							4	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	41	1	1001	2	N	17					97
							19	9									
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	41	1	991	2	N	10					107
							11	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	13					120
							14	9									
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	40	1	962	2	N	2	90	1			32
							2	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	3					35
							3	9									
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	47	1	982	2	N	5					40
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2728	-0-		-0-	-0-	106	1	2605	2	N	15					172
								17	9									
01	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	95	1	2276	2	N	11					183
								12	9									
02	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	78	1	2025	2	N	5					188
								6	9									
03	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	92	1	2187	2	N	14					202
								15	9									
04	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	107	1	2371	2	N	15					217
								17	9									
*05	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	106	1	2220	2	N	11					228
								12	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

12	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	87	1	2135	2	N	10					88
								11	9									
01	2573	N	1781	-0-		-792	-0-	71	1	1700	2	N	9					97
								10	9									
02	2408	N	2256	-0-		-152	-0-	83	1	2166	2	N	6					103
								7	9									
03	2903	N	2903	-0-		-0-	-0-	117	1	2776	2	N	9	95	1			17
								10	9									
04	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	84	1	1877	2	N	3					20
								3	9									
*05	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-	116	1	2448	2	N	10					30
								11	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

12	589	N	465	-0-		-124	-0-	18	1	447	2	N	-0-					42
01	620	N	395	-0-		-225	-0-	16	1	379	2	N	-0-					42
02	504	N	471	-0-		-33	-0-	17	1	451	2	N	3					45
								3	9									
03	513	N	513	-0-		-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					45
04	473	N	473	-0-		-0-	-0-	20	1	447	2	N	5					50
								6	9									
05	527	N	459	-0-		-68	-0-	19	1	407	2	N	30					80
								33	9									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

12	1891	N	1335	-0-		-556	-0-	52	1	1269	2	N	13					100
								14	9									
01	1705	N	1048	-0-		-657	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					100
02	1288	N	1202	-0-		-86	-0-	45	1	1157	2	N	-0-	72	1			28
03	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	56	1	1330	2	N	10					38
								11	9									
04	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	65	1	1438	2	N	5					43
								6	9									
*05	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	70	1	1465	2	N	15					58
								17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	63	1	657	2	N	9					57
							86	3	10	9							
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	85	1	824	2	N	3					60
							114	3	3	9							
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	78	1	740	2	N	5					65
							98	3	6	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	1	821	2	N	3					68
							108	3	3	9							
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	84	1	717	2	N	-0-					68
							97	3									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					68
							106	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	114	1	2802	2	N	17					145
							19	9									
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	N	18					163
							20	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1820	2	N	7	106	1			64
							8	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	131	1	3112	2	N	23					87
							25	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2383	2	N	8					95
							9	9									
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	70	1	1483	2	N	8					103
							9	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
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	29	1	707	2	N	-0-					40
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	25	1	609	2	N	-0-					40
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	701	2	N	-0-					40
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	28	1	667	2	N	5					45
							6	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-					45
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	N	7					52
							8	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	178	1	1856	2	N	17					67
							244	3	19	9							
01	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	205	1	1965	2	N	15					82
							269	3	17	9							
02	2548	X	1830	-0-	-718	-0-	155	1	1471	2	N	8					90
							195	3	9	9							
03	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	191	1	1894	2	N	5	79	1			16
							249	3	6	9							
04	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	175	1	1483	2	N	-0-					16
							200	3									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	2	N	4					20
							228	3	4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 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
12	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	261	1	2734	2	N	27					65
							361	3	30	9							
01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	266	1	2553	2	N	12					77
							349	3	13	9							
02	3108	X	2913	-0-	-195	-0-	246	1	2343	2	N	11					88
							312	3	12	9							
03	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	257	1	2540	2	N	10					98
							333	3	11	9							
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	268	1	2262	2	N	45					143
							303	3	50	9							
05	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	254	1	2302	2	N	17					160
							296	3	19	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

12	12152	X	10589	-0-	-1563	-0-	83	1	9219	2	N	66					117
							1214	3	73	9							
01	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	96	1	9395	2	N	73					190
							1285	3	80	9							
02	10052	X	9531	-0-	-521	-0-	55	1	8307	2	N	58	173	1			75
							1105	3	64	9							
03	10602	X	10330	-0-	-272	-0-	57	1	9023	2	N	60					135
							1184	3	66	9							
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	52	1	8667	2	N	62					197
							1166	3	68	9							
05	10850	X	9632	-0-	-1218	-0-	90	1	8405	2	N	55	180	1			72
							1076	3	61	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

12	3100	X	1471	-0-	-1629	-0-	1471	3			N	-0-					22
01	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	1411	3			N	-0-					22
02	2156	X	1118	-0-	-1038	-0-	1118	3			N	-0-					22
03	1891	X	1315	-0-	-576	-0-	1315	3			N	-0-					22
04	1650	X	1138	-0-	-512	-0-	1138	3			N	-0-					22
05	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					22

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1852	3	9	9	N	8					112
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1923	3	33	9	N	30					142
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	1414	3	24	9	N	22					164
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1806	3	20	9	N	18	150	1			32
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	1	8			46
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	N	8					54

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					214
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					214
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					214
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					214
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					214
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	N	1	1	8			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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1					2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	60	2	2	9	Y	2					2
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					4
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					6

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
12	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1764	2	9	9	Y	8					33
01	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1583	2	10	9	Y	9					42
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	Y	18					60
03	1767	X	1748	-0-	-19	-0-	1665	2	83	9	Y	75	115	1			20
04	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1405	2	10	9	Y	9					29
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	1159	2	13	9	Y	12					41

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
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3613	2	23	9	Y	21					52
01	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2582	2	28	9	Y	25	60	1			17
02	3052	X	2281	-0-	-771	-0-	2251	2	30	9	Y	27					44
03	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	2708	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	3510	X	2738	-0-	-772	-0-	2705	2	33	9	Y	30					49
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2898	2	48	9	Y	44					93

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
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	Y	21					52
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2804	2	29	9	Y	26	61	1			17
02	3752	X	2412	-0-	-1340	-0-	2382	2	30	9	Y	27					44
03	4154	X	2756	-0-	-1398	-0-	2712	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2596	2	24	9	Y	22					41
05	3906	X	2711	-0-	-1195	-0-	2688	2	23	9	Y	21					62

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
12	2015	X	584	-0-	-1431	-0-	580	2	4	9	Y	4					27
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2308	2	7	9	Y	6					33
02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	1683	2	13	9	Y	12					45
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	Y	10	47	1			8
04	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	1620	2	1	9	Y	1					9
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	2	23	9	Y	21					50
01	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2352	2	28	9	Y	25	58	1			17
02	3472	X	1056	-0-	-2416	-0-	1036	2	20	9	Y	18					35
03	3844	X	1908	-0-	-1936	-0-	1886	2	22	9	Y	20	44	1			11
04	3720	X	1428	-0-	-2292	-0-	1417	2	11	9	Y	10					21
05	3348	X	1146	-0-	-2202	-0-	1146	2			Y	-0-					21

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	174	1			8
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					23
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	2	11	9	N	10					33
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1619	2	29	9	N	26					59
04	1650	N	1397	-0-	-253	-0-	1374	2	23	9	N	21					80
05	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1374	2	25	9	N	23					103

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
12	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	35	1	626	2	N	2	2	8			41
							2	9									
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	2	N	-0-					41
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	40	1	627	2	N	1	1	8			41
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	7	1	8			47
							8	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	N	-0-					47
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	N	1	1	8			47
							1	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	528	-0-	-30	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
*05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	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
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	590	-0-	-216	-0-	46	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	80	1	867	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	75	1	1329	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	171	-0-	-339	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					32
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					32
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					32
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	312	-0-	-432	-0-	312	2			N	-0-					27
01	651	X	312	-0-	-339	-0-	312	2			N	-0-					27
02	336	X	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					27
03	372	X	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					27
04	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					27
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					58
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					32
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					32
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					32
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					32
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					32
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	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
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					152
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					152
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	8	1	70	2	N	-0-					152
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					152
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					152
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					152

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					52
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			52
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	70	1	608	2	N	-0-					52
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	820	2	N	-0-					52
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	77					129
							85	9									
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-					129

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
12	1674	X	966	-0-	-708	-0-	79	1	885	2	Y	2					9
							2	9									
01	1302	X	986	-0-	-316	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					9
02	1092	X	885	-0-	-207	-0-	68	1	784	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	83	1	969	2	Y	27					37
							30	9									
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	67	1	824	2	Y	40	49	1			28
							44	9									
05	992	X	853	-0-	-139	-0-	72	1	781	2	Y	-0-					28

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
12	1023	N	407	-0-	-616	-0-	85	1	322	2	N	-0-					97
01	837	N	380	-0-	-457	-0-	69	1	311	2	N	-0-					97
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	40	1	347	2	N	-0-					97
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	15	1	140	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	1	1	4	2	N	-0-					97
05	434	N	104	-0-	-330	-0-	11	1	93	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		45	-0-	45	45	4	1	41	2	N	-0-					29
04	14B2 EXT		44	-0-	44	89	5	1	39	2	N	-0-					29
05	14B2 EXT		57	-0-	57	146	6	1	48	2	N	3	3	8			29
							3	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	Y	8					70
							9	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	Y	16					86
							18	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	91	1	951	2	Y	17					103
							19	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1057	2	Y	9	66	1			46
							10	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	33					79
							36	9									
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	104	1	1042	2	Y	14					93
							15	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

12	961	N	590	-0-	-371	-0-	57	1	533	2	N	-0-					151
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	62	1	587	2	N	1	1	8			151
							1	9									
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	49	1	580	2	N	-0-					151
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	N	-0-					151
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-					151
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	1	1	8			151
							1	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

12	961	X	881	-0-	-80	-0-	72	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	802	-0-	-128	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	846	-0-	-84	-0-	67	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	815	-0-	-146	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	994	2	Y	38					38
							42	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	502	2	N	-0-					176
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					176
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	N	-0-					176
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					176
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	33	1	473	2	N	-0-					176
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	165	1	1849	2	Y	5					90
							6	9									
01	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	184	1	2198	2	Y	-0-					90
02	2464	X	1550	-0-	-914	-0-	118	1	1364	2	Y	62	112	1			40
							68	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2255	2	Y	49					89
							54	9									
04	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	162	1	2001	2	Y	95	116	1			68
							105	9									
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	172	1	1867	2	Y	-0-					68

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	265	-0-	-727	-0-	18	1	203	2	Y	40					40
							44	9									
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					40
02	448	N	207	-0-	-241	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	40	1			-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	136	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	167	1	1566	2	N	-0-					62
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					62
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1855	2	N	53					115
							58	9									
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					115
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					115

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	290	-0-	-175	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					16
01	310	X	241	-0-	-69	-0-	23	1	216	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					16
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					16
04	270	X	95	-0-	-175	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	279	X	190	-0-	-89	-0-	12	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	200	1	763	2	N	-0-					70
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	173	1	783	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	97	1	837	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	102	1	970	2	N	-0-					70
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	95	1	799	2	N	-0-					70
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	97	1	812	2	N	-0-					70

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	34	1	155	2	N	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-					25
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	N	-0-					25
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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
12	2573	X	2155	-0-	-418	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	8			136
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2592	2	3	9	Y	3	3	8			136
02	2156	X	2141	-0-	-15	-0-	2141	2			Y	-0-					136
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2265	2	83	9	Y	75	170	1			41
04	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			Y	-0-					41
05	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2142	2	1	9	Y	1	1	8			41

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
12	1488	N	964	-0-	-524	-0-	964	2			N	-0-					147
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					147
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			147
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					147
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					147
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					4
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					4

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					12
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			12
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					12
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					12
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					12
05	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					75
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					75
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					75
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					75
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					75
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	Y	-0-					
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	49	1	469	2	Y	2	21	1	2	8	-0-
							2	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	33	1	483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	1927	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1920	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1764	X	1290	-0-	-474	-0-	1277	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	1953	X	1262	-0-	-691	-0-	1244	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	8	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	2302	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1626	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1687	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2250	X	1714	-0-	-536	-0-	1704	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	2144	2	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2102	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	2380	X	1702	-0-	-678	-0-	1682	2	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	2075	2	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7	7	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1626	-0-	-1009	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1108	-0-	-796	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	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
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	237	1	901	2	N	-0-					69
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	213	1	965	2	N	2	2	8			69
							2	9									
02	1596	N	1247	-0-	-349	-0-	129	1	1117	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	2	N	-0-					69
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	107	1	902	2	N	-0-					69
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	112	1	941	2	N	1	1	8			69
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					98
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			98
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	193	1	1842	2	N	-0-					98
04	1650	N	1194	-0-	-456	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					98
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	168	1	1407	2	N	2	2	8			98
							2	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	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
12	1519	X	607	-0-	-912	-0-	126	1	481	2	N	-0-					44
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	216	1	980	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	150	1	1292	2	N	-0-					44
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					44
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-					44
05	1612	X	1296	-0-	-316	-0-	138	1	1157	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
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					67
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					157
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					157
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					157
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			157

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			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
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					83
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			83
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	71	1	608	2	N	-0-					83
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	81	1	773	2	N	-0-					83
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					83
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					83

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1800	-0-	-339	-0-	174	1	1626	2	N	-0-					69
01	2077	X	1549	-0-	-528	-0-	148	1	1400	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	1988	X	1320	-0-	-668	-0-	102	1	1218	2	N	-0-					69
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	41					110
							45	9									
04	2130	X	808	-0-	-1322	-0-	53	1	755	2	N	-0-					110
*05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	2038	2	N	1	1	8			110
							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
12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			N	-0-					89
01	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					89
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					89
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					89
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	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
12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	437	1	1665	2	N	-0-					27
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1721	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1720	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	187	1	1791	2	N	-0-					27
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					27
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					27

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
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	2082	2	15	9	N	14	14	1			-0-
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2313	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1988	X	1959	-0-	-29	-0-	1947	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2250	X	2235	-0-	-15	-0-	2207	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	2267	2	23	9	N	21	21	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1678	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	1478	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1698	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1549	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1417	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1559	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
12	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	2159	2			N	-0-	154	1			25
01	2294	X	2261	-0-	-33	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			25
02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	2231	2			N	-0-					25
03	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			N	-0-					25
04	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					25
*05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	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
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					27
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					27
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					27
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					27
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	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
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					47
01	1054	N	468	-0-	-586	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8			47
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					47
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					47
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					47
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1337	-0-	-616	-0-	1337	2			N	-0-					105
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1292	2	2	9	N	2	2	8			105
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					105
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					105
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1764	2	107	9	N	97	174	1	1	8	27
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27

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
12	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5412	2	136	9	N	124	164	1			27
01	6107	X	5251	-0-	-856	-0-	5250	2	1	9	N	1	1	8			27
02	5432	X	4878	-0-	-554	-0-	4877	2	1	9	N	1	1	8			27
03	5859	X	5141	-0-	-718	-0-	5039	2	102	9	N	93					120
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5303	2	86	9	N	78	172	1			26
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5337	2	1	9	N	1	1	8			26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					45
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	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
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-					8
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					8
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	1432	2			Y	-0-					8
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	8	1			-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

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
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					65
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					65
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	46	1	398	2	N	-0-					65
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	43	1	407	2	N	-0-					65
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	475	2	N	-0-					65
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	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
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					72
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					72
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					72
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					72
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					72
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	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
12	3100	N	3853	-0-	753	1340	3853	2			Y	-0-					80
01	3100	N	4041	-0-	941	2281	4041	2			Y	-0-					80
02	6062	X	3781	-0-	-2281	-0-	3781	2			Y	-0-					80
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					80
04	3900	X	1429	-0-	-2471	-0-	1429	2			Y	-0-					80
05	4185	X	982	-0-	-3203	-0-	982	2			Y	-0-					80

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	12474	-0-	-267	-0-	558	1	11859	2	N	52	1	8			102
							57	9									
01	12896	X	12454	-0-	-442	-0-	558	1	11762	2	N	122	179	1	7	8	38
							134	9									
02	11732	X	11297	-0-	-435	-0-	504	1	10768	2	N	23	4	8			57
							25	9									
03	12989	X	11942	-0-	-1047	-0-	558	1	11216	2	N	153	1	8			209
							168	9									
04	12570	X	11957	-0-	-613	-0-	540	1	11383	2	N	31	162	1	4	8	74
							34	9									
05	12493	X	12342	-0-	-151	-0-	558	1	11732	2	N	47	9	8			112
							52	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	17537	-0-	-350	-0-	1694	1	15843	2	Y	-0-					-0-
01	17856	X	17490	-0-	-366	-0-	1667	1	15817	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	16128	X	15648	-0-	-480	-0-	1210	1	14434	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	17825	X	17055	-0-	-770	-0-	1265	1	15788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17040	X	15941	-0-	-1099	-0-	1042	1	14897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1141	1	16630	2	Y	86	74	1	1	8	11
							95	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	177	1	1931	2	Y	22					77
							24	9									
01	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	191	1	1999	2	Y	14					91
							15	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	177	1	1856	2	Y	17					108
							19	9									
03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	187	1	1946	2	Y	15	70	1			53
							17	9									
04	2250	X	2165	-0-	-85	-0-	185	1	1933	2	Y	43					96
							47	9									
05	2263	X	2235	-0-	-28	-0-	201	1	2013	2	Y	19					115
							21	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	20599	-0-	-574	-0-	1727	1	18826	2	Y	42					212
							46	9									
01	20956	X	20204	-0-	-752	-0-	1762	1	18439	2	Y	3	1	8			214
							3	9									
02	19292	X	17987	-0-	-1305	-0-	1567	1	16420	2	Y	-0-					214
03	21359	X	20178	-0-	-1181	-0-	1756	1	18235	2	Y	170	358	1			26
							187	9									
04	20670	X	19623	-0-	-1047	-0-	1711	1	17872	2	Y	36					62
							40	9									
05	20584	X	19523	-0-	-1061	-0-	1765	1	17714	2	Y	40					102
							44	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	20226	-0-	-1877	-0-	930	1	19296	2	Y	-0-					63
01	21421	X	20669	-0-	-752	-0-	870	1	19795	2	Y	4	50	1	4	8	13
							4	9									
02	19348	X	18606	-0-	-742	-0-	840	1	17735	2	Y	28	4	8			37
							31	9									
03	21421	X	19893	-0-	-1528	-0-	930	1	18963	2	Y	-0-					37
04	20010	X	19613	-0-	-397	-0-	900	1	18710	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
05	20677	X	19938	-0-	-739	-0-	930	1	19008	2	Y	-0-					37

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

12	46283	X	41927	-0-	-4356	-0-	93	1	41608	2	N	205	343	1			54
							226	9									
01	44485	X	41154	-0-	-3331	-0-	93	1	40794	2	N	243	180	1			117
							267	9									
02	39508	X	36437	-0-	-3071	-0-	84	1	36149	2	N	185	148	1			154
							204	9									
03	43555	X	39052	-0-	-4503	-0-	12	1	38845	2	N	177	187	1			144
							195	9									
04	40890	X	35718	-0-	-5172	-0-	35541	2	177	9	N	161	160	1			145
05	41912	X	37316	-0-	-4596	-0-	37142	2	174	9	N	158	177	1			126

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	514	1	2454	2	N	-0-					80
01	2697	X	393	-0-	-2304	-0-	393	1			N	-0-					80
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	340	1	1800	2	N	-0-					80
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	428	1	2098	2	N	-0-					80
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	421	1	2164	2	N	-0-					80
05	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	399	1	2088	2	N	-0-					80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	203	1	1404	2	Y	-0-					7
01	1953	X	1200	-0-	-753	-0-	141	1	1059	2	Y	-0-					7
02	1764	X	1518	-0-	-246	-0-	176	1	1342	2	Y	-0-					7
03	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	232	1	1584	2	Y	-0-					7
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	269	1	2092	2	Y	-0-					7
*05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	291	1	2243	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

12	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	357	1	2469	2	Y	-0-					23
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	338	1	2532	2	Y	-0-					23
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	297	1	2266	2	Y	-0-					23
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	341	1	2331	2	Y	-0-					23
04	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	298	1	2315	2	Y	-0-					23
05	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	321	1	2480	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

12	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	255	1	1219	2	Y	-0-					24
01	1984	N	327	-0-	-1657	-0-	327	1			Y	-0-					24
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	303	1	1602	2	Y	65					89
							72	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	347	1	1697	2	Y	-0-					89
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	329	1	1689	2	Y	-0-					89
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	326	1	1710	2	Y	-0-					89

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

12	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	264	1	2087	2	N	-0-					192
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	279	1	2551	2	N	-0-					192
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	N	-0-					192
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	341	1	2728	2	N	8					200
							9	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	340	1	2651	2	N	3	88	1			115
							3	9									
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	367	1	2757	2	N	3					118
							3	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2333	-0-	-705	-0-	295	1	2038	2	Y	-0-					19
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	Y	-0-					19
02	2800	N	2847	-0-	47	47	330	1	2517	2	Y	-0-					19
03	2834	N	2787	-0-	-47	-0-	356	1	2431	2	Y	-0-					19
04	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	285	1	2218	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	285	1	2202	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

12	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	182	1	1262	2	Y	-0-					12
01	2356	N	1450	-0-	-906	-0-	171	1	1279	2	Y	-0-					12
02	1848	N	1539	-0-	-309	-0-	178	1	1361	2	Y	-0-					12
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	157	1	1072	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	160	1	1243	2	Y	-0-					12
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	188	1	1448	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	364	1	4645	2	Y	107	74	1			68
							118	9									
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	232	1	1857	2	Y	5					73
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	186	1	1448	2	Y	2	22	1			53
							2	9									
05	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	149	1	1120	2	Y	1					54
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		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

12	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	136	1	1078	2	Y	-0-					68
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	165	1	1505	2	Y	-0-					68
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	112	77	1			103
							123	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	170	1	1355	2	Y	3					106
							3	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1510	2	Y	3	48	1			61
							3	9									
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	229	1	1720	2	Y	2					63
							2	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			Y	-0-					2
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	2			Y	-0-					2
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

12	1085	N	173	-0-	-912	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	144	-0-	-1313	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	221	-0-	-255	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	3100	N	3413	-0-	313	313	3393	2	20	9	Y	18					36
01	3725	X	3412	-0-	-313	-0-	3393	2	19	9	Y	17	30	1			23
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3203	2	19	9	Y	17	30	1			10
03	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	3152	2	14	9	Y	13					23
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3248	2	18	9	Y	16					39
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3669	2	19	9	Y	17	32	1			24

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

12	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1946	-0-	-274	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	277	-0-	-1304	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		185	-0-	185	633	185	2			Y	-0-					-0-
*05	846	X	213	-0-	-633	-0-	213	2			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
12	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4793	2	18	9	Y	16					32
01	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4168	2	14	9	Y	13	27	1			18
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	Y	12	23	1			7
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4660	2	13	9	Y	12					19
04	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	3483	2	12	9	Y	11					30
05	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3219	2	10	9	Y	9	25	1			14

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
12	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3812	2	18	9	Y	16					34
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4376	2	20	9	Y	18	29	1			23
02	3808	X	3767	-0-	-41	-0-	3749	2	18	9	Y	16	30	1			9
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3977	2	14	9	Y	13					22
04	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	3752	2	17	9	Y	15					37
05	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	3455	2	14	9	Y	13	31	1			19

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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	183	2	29	9	Y	26					30
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	173	2	30	9	Y	27	25	1			32
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	188	2	31	9	Y	28					60
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	167	2	30	9	Y	27	1	8			86
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	202	2	32	9	Y	29					115
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	149	2	22	9	Y	20	73	1			62

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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
12	6293	X	4767	-0-	-1526	-0-	4733	2	34	9	Y	31					107
01	5208	X	3962	-0-	-1246	-0-	3931	2	31	9	Y	28	71	1			64
02	5516	X	4912	-0-	-604	-0-	4875	2	37	9	Y	34					98
03	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	5539	2	44	9	Y	40					138
04	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	5066	2	36	9	Y	33					171
05	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	4500	2	31	9	Y	28	110	1			89

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
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					96
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45880	X	39822	-0-	-6058	-0-	39822	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	38068	-0-	-7037	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
02	38108	X	34410	-0-	-3698	-0-	34410	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	36279	-0-	-5912	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	25049	-0-	-15211	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	28280	-0-	-11555	-0-	28280	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

12	527	N	497	-0-	-30	-0-	31 17	1 9	449	2	N	15					16
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					16
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					16
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	169 12	1 9	2444	2	N	11					131
01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	131	1	2067	2	N	-0-	131	1			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	1860	2	N	4					4
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134 51	1 9	2046	2	N	46					50
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	135 11	1 9	2017	2	N	10					60
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					100
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					100
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21					121
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	N	19					140
04	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1162	1	22	9	N	20					160
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					160

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

12	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	204	-0-	-6	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	X	9	-0-	-239	-0-	7	2	2	3	N	-0-					30
01	248	X	109	-0-	-139	-0-	7	1	83	2	N	-0-					30
							19	3									
02	224	X	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	3	N	-0-					30
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	9	2	3	3	N	-0-					30
04	120	X	16	-0-	-104	-0-	12	2	4	3	N	-0-					30
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

12	2046	X	1810	-0-	-236	-0-	1801	2	9	9	N	8					14
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1943	2	44	9	N	40	41	1			13
02	1764	X	1612	-0-	-152	-0-	1588	2	24	9	N	22					35
03	1798	X	1497	-0-	-301	-0-	1471	2	26	9	N	24					59
*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					59
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					59

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

12	372	X	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	2	Y	-0-					9
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					9
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					9
03	372	X	330	-0-	-42	-0-	28	1	296	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
04	360	X	275	-0-	-85	-0-	23	1	239	2	Y	12					19
							13	9									
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	31	1	312	2	Y	1					20
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

12	13857	X	8715	-0-	-5142	-0-	563	1	8152	2	N	-0-					174
01	12834	X	200	-0-	-12634	-0-	12	1	188	2	N	-0-					174
02	10360	X	139	-0-	-10221	-0-	9	1	130	2	N	-0-					174
03	11470	X	18	-0-	-11452	-0-	1	1	17	2	N	-0-					174
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					174
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					174

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	113	1	1637	2	N	-0-					26
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					26
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	67	1	1023	2	N	-0-					26
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					26
04	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	N	-0-					26
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					26

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

12	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	341	1	4943	2	N	-0-					122
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	289	1	4550	2	N	23	85	1			60
							25	9									
02	4956	X	4944	-0-	-12	-0-	305	1	4622	2	N	15					75
							17	9									
03	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	322	1	4910	2	N	25					100
							28	9									
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	312	1	4649	2	N	25					125
							28	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					125

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	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

	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
12	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
01	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	2			N	-0-					40
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					40
*05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	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

	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
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	Y	45					152
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1480	2	91	9	Y	83	173	1			62
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1600	2	45	9	Y	41					103
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1698	2	55	9	Y	50					153
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1703	2	94	9	Y	85	178	1			60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	231	1	2947	2	N	-0-					181
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	332	1	4462	2	N	1					182
							1	9									
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	308	1	4198	2	N	-0-					182
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	N	-0-					182
04	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	301	1	3413	2	N	39					221
							43	9									
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	341	1	3602	2	N	43	181	1	1	8	82
							47	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					58
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	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

12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	7	1	8			141
							8	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					141
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	603	2	N	17					158
							19	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	N	-0-					158
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	16					174
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					174

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	45	1	1697	2	Y	19					53
							21	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	21	57	1			17
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	Y	6					23
							7	9									
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	42	1	1566	2	Y	23					46
							25	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	40	12	8			74
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					74

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

12	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	2441	2	4	9	Y	4	4	8			62
01	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					62
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	26	1	2182	2	Y	5					67
							6	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	29	1	2458	2	Y	15					82
							17	9									
04	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	26	1	2153	2	Y	44	4	8			122
							48	9									
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					122

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	60	1	2254	2	N	38	185	1	4	8	81
							42	9									
01	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2212	2	21	9	N	19					100
02	2212	X	2012	-0-	-200	-0-	52	1	1946	2	N	13					113
							14	9									
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	4	1	160	2	N	-0-					113
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					113
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					113

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	44	1	1633	2	Y	9					34
							10	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	41	1			16
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	811	2	Y	5					21
							6	9									
03	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	38	1	1418	2	Y	25					46
							28	9									
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	32					78
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	63	1	2361	2	Y	39	18	8			60
							43	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	Y	15	58	1			17
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	2	Y	5					22
							6	9									
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	36	1	1341	2	Y	15					37
							17	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21					58
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	2	Y	4					20
							4	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	12	1			9
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	2	Y	2					11
							2	9									
03	1767	N	1056	-0-	-711	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					11
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2					13
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	5177	X	4194	-0-	-983	-0-	109	1	4076	2	N	8	4	8			143
							9	9									
01	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4376	2	18	9	N	16					159
02	4452	X	4248	-0-	-204	-0-	110	1	4124	2	N	13					172
							14	9									
03	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	112	1	4212	2	N	8					180
							9	9									
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	24	152	1	4	8	48
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					48

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	119	1	600	2	Y	3					30
							3	9									
03	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	174	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
04	1260	N	666	-0-	-594	-0-	101	1	563	2	Y	2					38
							2	9									
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	174	1	812	2	Y	3					41
							3	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	199	1	1003	2	Y	2					12
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	2					14
							2	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	868	2	Y	1					15
							1	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	202	1	941	2	Y	2					17
							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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	203	1	1323	2	Y	4					12
							4	9									
01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	77	1	461	2	Y	3					15
							3	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	79	1	399	2	Y	2					17
							2	9									
03	1271	N	518	-0-	-753	-0-	55	1	459	2	Y	4					21
							4	9									
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	76	1	422	2	Y	1					22
							1	9									
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	58	1	271	2	Y	2					24
							2	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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-		-0-	-0-	90	1	587	2	Y	11					39
								12	9									
01	620	N	329	-0-		-291	-0-	45	1	272	2	Y	11					50
								12	9									
02	532	N	104	-0-		-428	-0-	16	1	82	2	Y	5					55
								6	9									
03	682	N	108	-0-		-574	-0-	11	1	89	2	Y	7					62
								8	9									
04	330	N	176	-0-		-154	-0-	26	1	144	2	Y	5					67
								6	9									
05	124	N	113	-0-		-11	-0-	19	1	90	2	Y	4					71
								4	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	800	-0-		-99	-0-	104	1	679	2	Y	15					48
								17	9									
01	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	194	1	1167	2	Y	16					64
								18	9									
02	1064	N	924	-0-		-140	-0-	151	1	762	2	Y	10					74
								11	9									
03	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	108	1	904	2	Y	9					83
								10	9									
04	1320	N	1135	-0-		-185	-0-	172	1	955	2	Y	7					90
								8	9									
05	1023	N	708	-0-		-315	-0-	123	1	576	2	Y	8					98
								9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	-0-	-0-		-2015	-0-					Y	-0-					23
01	1705	N	1480	-0-		-225	-0-	211	1	1269	2	Y	-0-					23
02	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	274	1	1382	2	Y	-0-					23
03	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	182	1	1523	2	Y	-0-					23
04	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	249	1	1379	2	Y	-0-					23
05	1829	N	1759	-0-		-70	-0-	311	1	1448	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
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	10	1	236	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	6	1	119	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2800	N	2957	-0-	157	157	131	1	2801	2	Y	23	2	1	4	8	18
							25	9									
03	2124	N	1967	-0-	-157	-0-	80	1	1870	2	Y	15	22	1	2	8	9
							17	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1856	2	Y	3					12
							3	9									
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	3540	X	2670	-0-	-870	-0-	226	1	2377	2	Y	61	38	1			84
							67	9									
*07	3720	X	2868	-0-	-852	-0-	258	1	2571	2	Y	35					119
							39	9									
*08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	404	1	6812	2	Y	86	104	1			101
							95	9									
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	363	1	3174	2	Y	44	64	1			81
							48	9									
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	415	1	3986	2	Y	41	42	1			80
							45	9									
*11	3360	X	1726	-0-	-1634	-0-	172	1	1535	2	Y	17	68	1			29
							19	9									
*12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	Y	43	23	1	3	8	46
							47	9									
*01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	448	1	3379	2	Y	44					90
							48	9									
*02	3248	X	2859	-0-	-389	-0-	357	1	2462	2	Y	36	68	1	2	8	56
							40	9									
*03	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	266	1	2060	2	Y	38	29	1			65
							42	9									
*04	3480	X	2183	-0-	-1297	-0-	238	1	1913	2	Y	29	65	1			29
							32	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					29

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51 23	1 9	570	2	Y	21	24	1	1	8	29
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	569	2	Y	9	20	1			18
02	1204	N	531	-0-	-673	-0-	66 13	1 9	452	2	Y	12	19	1	1	8	10
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	68 11	1 9	534	2	Y	10	2	1			18
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	690	2	Y	8	16	1			10
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	87 18	1 9	962	2	Y	16	15	1	1	8	19
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119 6	1 9	896	2	Y	5					24
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	117 9	1 9	807	2	Y	8	16	1	1	8	15
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	893	2	Y	5	2	1			18
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108 4	1 9	863	2	Y	4	15	1			7
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3100	N	5208	-0-	2108	4704	192 30	1 9	4986	2	Y	27	33	1	6	8	46
01	9478	X	4774	-0-	-4704	-0-	225 28	1 9	4521	2	Y	25	36	1			35
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	145 29	1 9	3098	2	Y	26	37	1	4	8	20
03	5208	X	3176	-0-	-2032	-0-	130 23	1 9	3023	2	Y	21	26	1	1	8	14
04	5040	X	2710	-0-	-2330	-0-	114 7	1 9	2589	2	Y	6					20
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	2595	2	Y	14	21	1	3	8	27
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	132 17	1 9	2655	2	Y	15	21	1			21
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	110 23	1 9	2370	2	Y	21	22	1	4	8	16
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	2803	2	Y	17	20	1			13
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	114 14	1 9	2588	2	Y	13					26
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	61	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	451	2	Y	5	2	1	1	8	5
							6	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	Y	1					6
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	100	1	2607	2	Y	14	22	1	3	8	27
							15	9									
01	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	135	1	2721	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	9									
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2624	2	Y	16					29
							18	9									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	64	2	Y	3					9
							3	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	2					11
							2	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	2					7
							2	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	1					8
							1	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	136	1	1503	2	Y	23	29	1	1	8	31
							25	9									
01	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	190	1	1437	2	Y	9					40
							10	9									
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	199	1	1374	2	Y	13	26	1	2	8	25
							14	9									
03	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	176	1	1360	2	Y	8	4	1			29
							9	9									
04	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	152	1	1218	2	Y	11	24	1			16
							12	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2790	N	2635	-0-	-155	-0-	218	1	2410	2	Y	6	3	8			37
							7	9									
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	341	1	2570	2	Y	50					87
							55	9									
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	338	1	2336	2	Y	22	4	8			105
							24	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	354	1	2739	2	Y	25	6	1	1	8	123
							28	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	304	1	2446	2	Y	21	101	1			43
							23	9									
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	186	1	1959	2	Y	51	52	1			82
							56	9									
*07	2480	X	2203	-0-	-277	-0-	198	1	1976	2	Y	26					108
							29	9									
*08	3000	N	4609	-0-	1609	1609	254	1	4294	2	Y	55	95	1			68
							61	9									
*09	3000	N	2372	-0-	-628	981	240	1	2100	2	Y	29	43	1			54
							32	9									
*10	3100	N	2477	-0-	-623	358	232	1	2220	2	Y	23	28	1			49
							25	9									
*11	3000	N	2653	-0-	-347	11	264	1	2359	2	Y	27	42	1			34
							30	9									
*12	3100	N	3178	-0-	78	89	261	1	2881	2	Y	33	28	1	2	8	37
							36	9									
*01	2375	X	2286	-0-	-89	-0-	264	1	1994	2	Y	25					62
							28	9									
*02	2464	X	1995	-0-	-469	-0-	249	1	1720	2	Y	24	46	1	2	8	38
							26	9									
*03	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	277	1	2146	2	Y	24	20	1			42
							26	9									
*04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	277	1	2225	2	Y	19	42	1			19
							21	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1888	2	Y	11	15	1	2	8	19
							12	9									
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	10	15	1			14
							11	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	12	14	1	2	8	10
							13	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	79	1	1812	2	Y	8					17
							9	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	76	1	1981	2	Y	9	15	1			20
							10	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	Y	10	15	1			15
							11	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	85	1	1831	2	Y	16	16	1	3	8	12
							18	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	9					20
							10	9									
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2667	N	2325	-0-	-342	-0-	190	1	2100	2	Y	32	41	1	1	8	44
							35	9									
01	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	290	1	2184	2	Y	13					57
							14	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	305	1	2099	2	Y	20	38	1	2	8	37
							22	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	300	1	2323	2	Y	13	5	1			45
							14	9									
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	288	1	2305	2	Y	16	38	1			23
							18	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	139	1	1540	2	Y	5	3	8			42
							6	9									
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	210	1	1585	2	Y	30					72
							33	9									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1336	2	Y	14	3	8			83
							15	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	211	1	1632	2	Y	13	4	1			92
							14	9									
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	184	1	1477	2	Y	12	76	1			28
							13	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					28

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	861	2	Y	30	41	1			45
							33	9									
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1219	2	Y	20	32	1			33
							22	9									
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	Y	28	37	1	2	8	22
							31	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	171	1	1330	2	Y	23	3	1			42
							25	9									
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	31	40	1			33
							34	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	263	1	2668	2	N	17	23	1			30
							19	9									
01	4030	X	3414	-0-	-616	-0-	371	1	3035	2	N	7	23	1			14
							8	9									
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	303	1	2570	2	N	6					20
							7	9									
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	330	1	3278	2	N	2					22
							2	9									
04	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	265	1	2453	2	N	121	24	1			119
							133	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					119

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
*06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	204	1	2149	2	Y	56	58	1			91
							62	9									
*07	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	229	1	2272	2	Y	30					121
							33	9									
*08	3100	N	5099	-0-	1999	1999	282	1	4751	2	Y	60	106	1			75
							66	9									
*09	3000	N	2497	-0-	-503	1496	253	1	2210	2	Y	31	48	1			58
							34	9									
*10	3100	N	2802	-0-	-298	1198	262	1	2511	2	Y	26	30	1			54
							29	9									
*11	3000	N	2644	-0-	-356	842	263	1	2352	2	Y	26	46	1			34
							29	9									
*12	3100	N	2791	-0-	-309	533	229	1	2529	2	Y	30	29	1	2	8	33
							33	9									
*01	3365	X	2832	-0-	-533	-0-	327	1	2470	2	Y	32					65
							35	9									
*02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2186	2	Y	26	49	1	2	8	40
							29	9									
*03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	324	1	2508	2	Y	27	21	1			46
							30	9									
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	289	1	2323	2	Y	20	46	1			20
							22	9									
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	89	2	N	3	5	1			3
							3	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	35	1	168	2	N	-0-					3
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-					3
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	N	-0-					3
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	7	1	40	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	66	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	2	N	-0-					3
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-					3
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					3
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5003	X	1391	-0-	-3612	-0-	111	1	1223	2	N	52	2	8			248
							57	9									
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	169	1	1277	2	N	36	179	1			105
							40	9									
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	163	1	1125	2	N	36	1	8			140
							40	9									
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	172	1	1332	2	N	23	2	1			161
							25	9									
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1307	2	N	21					182
							23	9									
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					182

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 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
12	T. A.		23972	-0-	23972	96511	1691	1	18667	2	Y	3285	3257	1	4	8	142
							3614	9									
01	T. A.		21662	-0-	21662	118173	2094	1	15802	2	Y	3424	3310	1			256
							3766	9									
02	131843	X	13670	-0-	-118173	-0-	1400	1	9662	2	Y	2371	2234	1	2	8	391
							2608	9									
03	34317	X	11011	-0-	-23306	-0-	981	1	7597	2	Y	2212	2255	1			348
							2433	9									
04	33210	X	10668	-0-	-22542	-0-	931	1	7479	2	Y	2053	2050	1			351
							2258	9									
05	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					351

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	146	1	2183	2	Y	47	5	8			125
							52	9									
01	2542	X	2241	-0-	-301	-0-	180	1	2041	2	Y	18	5	8			138
							20	9									
02	2548	X	2300	-0-	-248	-0-	176	1	2100	2	Y	22	3	8			157
							24	9									
03	2821	X	2291	-0-	-530	-0-	158	1	2122	2	Y	10					167
							11	9									
04	2730	X	2144	-0-	-586	-0-	156	1	1969	2	Y	17	1	8			183
							19	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					183

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8692	X	1446	-0-	-7246	-0-	116	1	1278	2	Y	47	38	1	2	8	59
							52	9									
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	162	1	1228	2	Y	20	42	1			37
							22	9									
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	164	1	1132	2	Y	30	41	1	2	8	24
							33	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	167	1	1293	2	Y	22	3	1			43
							24	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	165	1	1318	2	Y	22	41	1			24
							24	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	125	1	3262	2	Y	18	29	1	4	8	36
							20	9									
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	168	1	3381	2	Y	18	27	1			27
							20	9									
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	138	1	2954	2	Y	24	28	1	4	8	19
							26	9									
03	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	149	1	3503	2	Y	24	25	1	1	8	17
							26	9									
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	150	1	3426	2	Y	20					37
							22	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	155	1	1710	2	Y	25	2	8			48
							28	9									
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	228	1	1718	2	Y	17					65
							19	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	2	Y	25	49	1	2	8	39
							28	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1854	2	Y	21					60
							23	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	232	1	1859	2	Y	60					120
							66	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	25	2	8			45
							28	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1448	2	Y	14					59
							15	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	209	1	1440	2	Y	18	44	1	1	8	32
							20	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	135	1	1048	2	Y	12					44
							13	9									
04	3000	N	8433	-0-	5433	5433	928	1	7453	2	Y	47					91
							52	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	4596					Y	NO RPT					91

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					1
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	92	1	970	2	Y	26	28	1			42
							29	9									
*07	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	100	1	992	2	Y	13					55
							14	9									
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	Y	27	48	1			34
							30	9									
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	2	Y	17	22	1			29
							19	9									
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	12	15	1			26
							13	9									
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	129	1	1154	2	Y	13	22	1			17
							14	9									
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	2	Y	13	14	1	1	8	15
							14	9									
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	Y	13					28
							14	9									
*02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	141	1	975	2	Y	11	20	1	1	8	18
							12	9									
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	144	1	1155	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					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
12	1687	X	254	-0-	-1433	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					57
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					57
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					57
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					57
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	2	1	8			58
							2	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	64	141	1	1	8	55
							70	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	Y	32	58	1			29
							35	9									
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	109	1	755	2	Y	19	1	8			47
							21	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	Y	36	62	1			21
							40	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	919	2	Y	19					40
							21	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	132	34	1	2	8	110
							145	9									
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	348	1	2628	2	Y	75	121	1			64
							83	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	211	1	1458	2	Y	38	3	8			99
							42	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	180	1	1391	2	Y	45	118	1			26
							50	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	2	Y	21					47
							23	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					47

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2153	-0-	-482	-0-	179	1	1968	2	N	5	3	8			143
							6	9									
01	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	309	1	2332	2	N	26					169
							29	9									
02	2408	X	1615	-0-	-793	-0-	202	1	1392	2	N	19	2	8			186
							21	9									
*03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	307	1	2372	2	N	1	6	1	1	8	180
							1	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	296	1	2377	2	N	-0-					180
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					180

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	132	1	1458	2	Y	53	44	1	2	8	67
							58	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	2	Y	23	48	1			42
							25	9									
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	187	1	1284	2	Y	34	46	1	3	8	27
							37	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	190	1	1471	2	Y	27	4	1	1	8	49
							30	9									
04	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	157	1	1264	2	Y	24	46	1			27
							26	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					27

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	9	2	8			40
							10	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	109	1	1243	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	1316	N	1100	-0-	-216	-0-	85	1	1006	2	Y	8	36	1	1	8	11
							9	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	Y	11					22
							12	9									
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	75	1	954	2	Y	-0-					22
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	149	1	1650	2	N	71					279
							78	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	216	1	1631	2	N	11	173	1			117
							12	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1467	2	N	21	3	8			135
							23	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	222	1	1718	2	N	-0-					135
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	205	1	1649	2	N	5					140
							6	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					140

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
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	118	1	3074	2	Y	17	25	1	4	8	32
							19	9									
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
02	2884	X	2758	-0-	-126	-0-	122	1	2612	2	Y	22	22	1	4	8	17
							24	9									
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	126	1	2959	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2733	2	Y	13					27
							14	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	620	X	608	-0-	-12	-0-	97	1	511	2	N	-0-					14
01	620	X	580	-0-	-40	-0-	97	1	474	2	N	8					22
							9	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	N	-0-					22
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	599	2	N	15					37
							17	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	-0-	26	1			11
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					11

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
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	78	1	868	2	Y	41	1	8			77
							45	9									
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	110	1	832	2	Y	20					97
							22	9									
02	980	X	635	-0-	-345	-0-	79	1	544	2	Y	11	69	1	1	8	38
							12	9									
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	106	1	816	2	Y	21					59
							23	9									
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	96	1	772	2	Y	7					66
							8	9									
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					66

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	107	1	1595	2	Y	5	3	8			53
							6	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	186	1	2106	2	Y	4	3	8			54
							4	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	27	40	1	2	8	39
							30	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2079	2	Y	-0-					39
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-					39
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	184	1	2749	2	Y	6	6	8			67
							7	9									
01	3100	N	3235	-0-	135	135	262	1	2963	2	Y	9	9	8			67
							10	9									
02	3011	X	2876	-0-	-135	-0-	218	1	2593	2	Y	59	79	1	5	8	42
							65	9									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	209	1	2808	2	Y	-0-					42
04	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	213	1	2704	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					42

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	515	1	6281	2	Y	33					39
							36	9									
01	6789	X	6659	-0-	-130	-0-	606	1	6018	2	Y	32	40	1			31
							35	9									
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	443	1	5047	2	Y	16	37	1			10
							18	9									
03	6820	X	5906	-0-	-914	-0-	444	1	5427	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
04	6600	X	5565	-0-	-1035	-0-	420	1	5125	2	Y	18					28
							20	9									
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					28

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	150	1	2239	2	Y	17	4	8			74
							19	9									
01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	227	1	2566	2	Y	6	6	8			74
							7	9									
02	2772	X	1937	-0-	-835	-0-	149	1	1773	2	Y	14	66	1	2	8	20
							15	9									
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	167	1	2244	2	Y	20					40
							22	9									
04	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-					40
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	151	1	2266	2	Y	9	3	8			60
							10	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	199	1	2245	2	Y	9	4	8			65
							10	9									
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	166	1	1981	2	Y	2	51	1	2	8	14
							2	9									
03	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	163	1	2192	2	Y	-0-					14
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	164	1	2073	2	Y	-0-					14
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					14

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					17
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	4					21
							4	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					21
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					21
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					21
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	57	1	583	2	N	4	5	1			7
							4	9									
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	75	1	618	2	N	1	5	1			3
							1	9									
02	700	N	546	-0-	-154	-0-	58	1	487	2	N	1					4
							1	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	659	2	N	1					5
							1	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	61	1	562	2	N	23	5	1			23
							25	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

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
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	Y	28	38	1	2	8	20
							31	9									
03	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	96	1	1288	2	Y	-0-					20
04	1440	X	1355	-0-	-85	-0-	99	1	1255	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	247	1	2722	2	Y	40	3	8			79
							44	9									
01	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	403	1	3040	2	Y	30					109
							33	9									
02	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	359	1	2478	2	Y	32	82	1	2	8	57
							35	9									
03	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	353	1	2731	2	Y	32					89
							35	9									
04	3720	X	667	-0-	-3053	-0-	66	1	525	2	Y	69					158
							76	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					158

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
12	627	X	112	-0-	-515	-0-	8	1	98	2	Y	5					11
							6	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	2					13
							2	9									
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	7	1	48	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	89	2	Y	2					7
							2	9									
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	57	2	Y	1					8
							1	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	462	-0-	-3	-0-	37	1	408	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
01	682	X	322	-0-	-360	-0-	37	1	281	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	9	11	1	1	8	7
							10	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	306	2	Y	5	1	1			11
							6	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3895	2	Y	31	67	1	4	8	68
							34	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	567	1	4390	2	Y	24	10	1	1	8	81
							26	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	542	1	4347	2	Y	21	67	1			35
							23	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					35

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	476	X	210	-0-	-266	-0-	26	1	178	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	13	1	1			17
							14	9									
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	65	1	527	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3696	X	867	-0-	-2829	-0-	66	1	787	2	Y	13	65	1	1	8	34
							14	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	290	1	3891	2	Y	-0-					34
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	311	1	3945	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	2					7
							2	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	312	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	Y	5	2	8			36
							6	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	2	Y	6	3	8			39
							7	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	Y	2	31	1	1	8	9
							2	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1262	2	Y	-0-					9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					9
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1028	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	129	1	1534	2	Y	2	38	1	2	8	16
							2	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					16
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	128	1	1618	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109 63	1 9	1194	2	Y	57	2	8			98
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	153 31	1 9	1149	2	Y	28					126
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	145 23	1 9	1002	2	Y	21	90	1	2	8	55
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	145 32	1 9	1123	2	Y	29					84
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146 9	1 9	1176	2	Y	8					92
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					92

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
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	135 15	1 9	2009	2	Y	14	3	8			52
01	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	169 6	1 9	1915	2	Y	5	5	8			52
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	142 14	1 9	1695	2	Y	13	46	1	2	8	17
03	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	139 18	1 9	1857	2	Y	16					33
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					33
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	172 8	1 9	2573	2	Y	7	3	8			101
01	3348	X	2682	-0-	-666	-0-	218 3	1 9	2461	2	Y	3	3	8			101
02	2912	X	2483	-0-	-429	-0-	187 64	1 9	2232	2	Y	58	96	1	2	8	61
03	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	184 29	1 9	2473	2	Y	26					87
04	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	154 13	1 9	1950	2	Y	12					99
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					99

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
12	5270	X	3684	-0-	-1586	-0-	231 11	1 9	3442	2	Y	10	6	8			99
01	5270	X	3194	-0-	-2076	-0-	259 7	1 9	2928	2	Y	6	5	8			100
02	4760	X	3220	-0-	-1540	-0-	245 47	1 9	2928	2	Y	43	74	1	3	8	66
03	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	256	1	3430	2	Y	-0-					66
04	3570	X	2791	-0-	-779	-0-	204 1	1 9	2586	2	Y	1	1	8			66
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	X	213	-0-	-1565	-0-	17	1	187	2	N	8	1	8			160
							9	9									
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	13					173
							14	9									
02	588	X	219	-0-	-369	-0-	27	1	185	2	N	6	2	8			177
							7	9									
03	651	X	332	-0-	-319	-0-	35	1	272	2	N	23					200
							25	9									
04	630	X	320	-0-	-310	-0-	34	1	276	2	N	9	177	1			32
							10	9									
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					32

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	539	1	5949	2	Y	154	318	1	6	8	86
							169	9									
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	772	1	5829	2	Y	81					167
							89	9									
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	751	1	5182	2	Y	100	159	1	4	8	104
							110	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	772	1	5984	2	Y	65	14	1	1	8	154
							72	9									
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	732	1	5880	2	Y	56					210
							62	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					210

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	321	1	3908	2	Y	30	23	1			19
							33	9									
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	409	1	4058	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	388	1	4418	2	Y	23	21	1			23
							25	9									
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	367	1	4486	2	Y	27	42	1			8
							30	9									
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	347	1	4243	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95	1	1409	2	Y	10	2	8			36
							11	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	3	3	8			36
							3	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	Y	8	32	1	1	8	11
							9	9									
03	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	89	1	1201	2	Y	11					22
							12	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					22
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	202	1	3023	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	262	1	2968	2	Y	59	6	8			106
							65	9									
02	3136	X	2679	-0-	-457	-0-	207	1	2469	2	Y	3	75	1	3	8	31
							3	9									
03	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	232	1	3110	2	Y	-0-					31
04	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	233	1	2956	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	342	1	3774	2	Y	27	3	8			73
							30	9									
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	490	1	3702	2	Y	24					97
							26	9									
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	476	1	3282	2	Y	26	60	1	3	8	60
							29	9									
03	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	476	1	3684	2	Y	19	9	1			70
							21	9									
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	438	1	3512	2	Y	19	58	1			31
							21	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	142	1	2128	2	Y	8	3	8			52
							9	9									
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	192	1	2165	2	Y	9	4	8			57
							10	9									
02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	149	1	1777	2	Y	2	44	1	2	8	13
							2	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	176	1	2366	2	Y	-0-					13
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	157	1	1990	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	309	1	3410	2	Y	24	3	8			69
							26	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	443	1	3348	2	Y	22					91
							24	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	426	1	2941	2	Y	24	57	1	3	8	55
							26	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	437	1	3384	2	Y	18	9	1			64
							20	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	423	1	3400	2	Y	18	53	1			29
							20	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	127	1	1891	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	171	1	1926	2	Y	6	6	8			53
							7	9									
02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	144	1	1716	2	Y	39	61	1	3	8	28
							43	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1992	2	Y	-0-					28
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1956	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	324	1	3571	2	Y	54	56	1	2	8	71
							59	9									
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	380	1	2873	2	Y	18					89
							20	9									
02	DLQ G-10		4787	-0-	4787	4787	600	1	4144	2	Y	39	59	1	4	8	65
							43	9									
03	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8850	462	1	3579	2	Y	20	8	1	1	8	76
							22	9									
04	DLQ G-10		3296	-0-	3296	12146	363	1	2910	2	Y	21	65	1			32
							23	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12146					Y	NO RPT					32

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
12	7623	X	1674	-0-	-5949	-0-	149	1	1514	2	N	10	17	1			19
							11	9									
01	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	161	1	1312	2	N	4	15	1			8
							4	9									
02	2464	X	1202	-0-	-1262	-0-	127	1	1073	2	N	2					10
							2	9									
03	2728	X	1725	-0-	-1003	-0-	157	1	1567	2	N	1					11
							1	9									
04	2640	X	1881	-0-	-759	-0-	173	1	1603	2	N	95	13	1			93
							105	9									
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					93

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	24	1	125	2	N	12	25	1			10
							13	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	131	1	640	2	N	-0-					10
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	157	1	818	2	N	-0-					10
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	117	1	734	2	N	-0-					10
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	83	1	524	2	N	52	37	1			25
							57	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1146	-0-	-1272	-0-	86	1	1054	2	Y	5					8
							6	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	245	1	2433	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	221	1	2521	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	193	1	2354	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
04	2610	N	1011	-0-	-1599	-0-	76	1	926	2	Y	8					12
							9	9									
05	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	2	N	31	20	1			14
							34	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	N	10	18	1			6
							11	9									
03	1519	N	112	-0-	-1407	-0-	7	1	94	2	N	10	12	1			4
							11	9									
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	10	6	1			8
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					8

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
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	265	1	3964	2	Y	5	5	8			48
							6	9									
01	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	354	1	4002	2	Y	69	9	8			108
							76	9									
02	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	274	1	3269	2	Y	4	76	1	4	8	32
							4	9									
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7448	271	1	3630	2	Y	-0-					32
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	11227	276	1	3502	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11227					Y	NO RPT					32

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
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	35	1	430	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	47	1	470	2	N	7	5	1			3
							8	9									
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	35	1	394	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	27	1	335	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	34	1	420	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	171	1	2554	2	Y	9	3	8			68
							10	9									
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	236	1	2670	2	Y	11	5	8			74
							12	9									
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	200	1	2382	2	Y	3	58	1	3	8	16
							3	9									
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5387	194	1	2608	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7966	188	1	2391	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7966					Y	NO RPT					16

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
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	298	1	3635	2	Y	28	21	1			17
							31	9									
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372	1	3695	2	Y	23	21	1			19
							25	9									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	310	1	3538	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	290	1	3539	2	Y	20	33	1			6
							22	9									
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	274	1	3344	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	6	5	1			8
							7	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	2	N	2	6	1			4
							2	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	844	2	N	2					6
							2	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	2	N	1					7
							1	9									
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	980	2	N	22	7	1			22
							24	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					22

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					47
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					47
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					47
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	7					54
							8	9									
04	3000	N	3001	-0-	1	1	290	1	2686	2	Y	23					77
							25	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					77

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2321	-0-	-376	-0-	321	1	1968	2	N	29	3	8			93
							32	9									
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	591	1	2413	2	N	44	92	1	4	8	41
							48	9									
02	2800	N	2819	-0-	19	19	408	1	2374	2	N	34	2	8			73
							37	9									
03	2649	N	2630	-0-	-19	-0-	384	1	2246	2	N	-0-					73
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	363	1	2066	2	N	16					89
							18	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7851	X	916	-0-	-6935	-0-	69	1	845	2	Y	2	2	8			76
							2	9									
01	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					76
02	1512	N	894	-0-	-618	-0-	70	1	805	2	Y	17	2	8			91
							19	9									
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					91
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	210	1	2561	2	Y	9					100
							10	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					100

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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	809	2	N	13	9	1			6
							14	9									
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	50	1	575	2	N	7	9	1			4
							8	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	811	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	50	1	603	2	N	7	4	1			5
							8	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5

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
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	225	1	2738	2	Y	27	1	8			37
							30	9									
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	Y	3					40
							3	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1	2667	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	223	1	2717	2	Y	-0-					40
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	217	1	2658	2	Y	-0-					40
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	101	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	93	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

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
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	168	1	1669	2	N	27	18	1			12
							30	9									
02	1988	X	1902	-0-	-86	-0-	152	1	1732	2	N	16	19	1			9
							18	9									
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	300	1	3673	2	N	14	17	1			6
							15	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	384	1	4682	2	N	14	9	1			11
							15	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					11

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
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	30	1	294	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	532	X	489	-0-	-43	-0-	39	1	444	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	806	X	506	-0-	-300	-0-	38	1	464	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	780	X	525	-0-	-255	-0-	40	1	481	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					3

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
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	374	1	4560	2	N	20	25	1			10
							22	9									
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	407	1	4038	2	N	66	47	1			29
							73	9									
02	4396	X	4186	-0-	-210	-0-	334	1	3805	2	N	43	47	1			25
							47	9									
03	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	336	1	4107	2	N	36	46	1			15
							40	9									
04	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	338	1	4117	2	N	38	23	1			30
							42	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5168	X	369	-0-	-4799	-0-	28	1	340	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	Y	-0-					58
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	Y	48	4	8			102
							53	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	199	1	2433	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	Y	9					111
							10	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					111

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
12	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	444	1	5406	2	N	23	30	1			12
							25	9									
01	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	532	1	5283	2	N	88	61	1			39
							97	9									
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	439	1	5008	2	N	50	59	1			30
							55	9									
03	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	416	1	5083	2	N	43	55	1			18
							47	9									
04	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	418	1	5097	2	N	45	27	1			36
							50	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					36

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
12	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					7
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	176	1	2147	2	N	10	12	1			5
							11	9									
01	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	152	1	1513	2	N	25	19	1			11
							28	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	156	1	1768	2	N	22	20	1			13
							24	9									
03	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	151	1	1847	2	N	18	23	1			8
							20	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1526	2	N	19	12	1			15
							21	9									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					15

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
12	2108	X	1705	-0-	-403	-0-	128	1	1560	2	Y	15					20
							17	9									
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	147	1	1465	2	Y	1					21
							1	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					21
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	108	1	1317	2	Y	-0-					21
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	2448	X	216	-0-	-2232	-0-	16 2	1 9	198	2	Y	2	2	1			1
01	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	16 1	1 9	161	2	Y	1	1	1			1
02	1540	X	101	-0-	-1439	-0-	8 1	1 9	92	2	Y	1	1	1			1
03	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	16	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	X	155	-0-	-235	-0-	12 1	1 9	142	2	Y	1	1	1			-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	373 6	1 9	3650	2	N	5	5	8			64
01	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	252 6	1 9	3281	2	N	5	5	8			64
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	3041	2	N	2	2	8			64
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	487 47	1 9	2976	2	N	43					107
04	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	446	1	2664	2	N	-0-					107
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					107

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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					1
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					1
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-	1	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	100	2	N	1					1
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6 1	1 9	61	2	N	1					2
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

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
12	32262	X	6473	-0-	-25789	-0-	490 18	1 9	5965	2	Y	16	2	8			65
01	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	575	1	5707	2	Y	-0-					65
02	5796	X	5616	-0-	-180	-0-	453 2	1 9	5161	2	Y	2	2	8			65
03	6479	X	5522	-0-	-957	-0-	418	1	5104	2	Y	-0-					65
04	6270	X	5323	-0-	-947	-0-	401 30	1 9	4892	2	Y	27					92
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					92

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	620	X	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	128	-0-	-492	-0-	14	1	113	2	Y	1					1
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-	2	1			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	2778	-0-	-3546	-0-	249	1	2521	2	Y	7					23
							8	9									
01	6324	X	3850	-0-	-2474	-0-	418	1	3417	2	Y	14					37
							15	9									
02	4984	X	4640	-0-	-344	-0-	484	1	4100	2	Y	51	43	1			45
							56	9									
03	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	500	1	4976	2	Y	10					55
							11	9									
04	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	463	1	4279	2	Y	28	50	1			33
							31	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	4433	X	3338	-0-	-1095	-0-	298	1	3017	2	N	21	26	1			34
							23	9									
01	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	424	1	3463	2	N	8	26	1			16
							9	9									
02	3808	X	3059	-0-	-749	-0-	322	1	2730	2	N	6					22
							7	9									
03	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	362	1	3600	2	N	3					25
							3	9									
04	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	344	1	3178	2	N	130	27	1			128
							143	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					128

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	15	1			6
01	992	N	453	-0-	-539	-0-	52	1	393	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
02	1064	X	265	-0-	-799	-0-	32	1	227	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
03	1178	X	156	-0-	-1022	-0-	18	1	135	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	25	1	199	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	741	-0-	-3	-0-	102	1	628	2	N	10	1	8			25
							11	9									
01	868	X	551	-0-	-317	-0-	107	1	436	2	N	7	24	1	1	8	7
							8	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	N	8	1	8			14
							9	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	114	1	665	2	N	-0-					14
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	106	1	603	2	N	5					19
							6	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	1	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	158	1	578	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	744	X	496	-0-	-248	-0-	62	1	431	2	N	3	3	8			37
							3	9									
02	1036	X	722	-0-	-314	-0-	77	1	632	2	N	12	2	8			47
							13	9									
03	1147	X	641	-0-	-506	-0-	67	1	574	2	N	-0-					47
04	1110	X	671	-0-	-439	-0-	101	1	570	2	N	-0-					47
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

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
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	68	1	749	2	Y	20	38	1	1	8	11
							22	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	Y	10					21
							11	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	639	2	Y	13	20	1	1	8	13
							14	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	730	2	Y	8	2	1			19
							9	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	7					26
							8	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		1610	-0-	1610	1610	129	1	1475	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	T. A.		2488	-0-	2488	4098	187	1	2287	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	T. A.		2444	-0-	2444	6542	185	1	2259	2	Y	-0-					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6542					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	3193	X	731	-0-	-2462	-0-	55	1	665	2	N	10	1	8			62
							11	9									
01	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	121	1	1197	2	N	30	62	1	3	8	27
							33	9									
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	N	10	1	8			36
							11	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	106	1	1291	2	N	-0-					36
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	N	6					42
							7	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					42

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
12	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	103	1	1146	2	Y	18	25	1	1	8	25
							20	9									
01	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	144	1	1089	2	Y	7					32
							8	9									
02	1316	N	1078	-0-	-238	-0-	135	1	933	2	Y	9	21	1	1	8	19
							10	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	2	Y	7	3	1			23
							8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1137	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	2	N	-0-					31
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					31
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					31
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	4960	X	4098	-0-	-862	-0-	309	1	3771	2	N	16	21	1			8
							18	9									
01	4960	X	3809	-0-	-1151	-0-	343	1	3403	2	N	57	40	1			25
							63	9									
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	320	1	3648	2	N	40	41	1			24
							44	9									
03	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	265	1	3238	2	N	33	43	1			14
							36	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	314	1	3826	2	N	37	22	1			29
							41	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	189	1	1921	2	Y	-0-					53
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	224	1	1824	2	Y	-0-					53
02	1820	N	570	-0-	-1250	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					53
03	2015	N	771	-0-	-1244	-0-	70	1	687	2	Y	13					66
							14	9									
04	1950	N	1150	-0-	-800	-0-	109	1	1013	2	Y	25					91
							28	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	331	1	3776	2	Y	39	21	1			39
							43	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	361	1	4418	2	Y	52	76	1			15
							57	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	324	1	3948	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4061	X	2566	-0-	-1495	-0-	231	1	2335	2	N	-0-					100
01	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	351	1	2869	2	N	-0-					100
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	327	1	2774	2	N	151	129	1			122
							166	9									
03	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	354	1	3521	2	N	39					161
							43	9									
04	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	310	1	2876	2	N	34					195
							37	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					195

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	16	17	1	3	8	12
							18	9									
03	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	88	1	2063	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	83	1	1890	2	Y	11					21
							12	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3100	N	8189	-0-	5089	13915	620	1	7547	2	Y	20	2	8			63
							22	9									
01	21393	X	7478	-0-	-13915	-0-	685	1	6793	2	Y	-0-					63
02	8064	X	6312	-0-	-1752	-0-	509	1	5801	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
03	8928	X	6056	-0-	-2872	-0-	458	1	5598	2	Y	-0-					63
04	8640	X	5812	-0-	-2828	-0-	438	1	5342	2	Y	29					92
							32	9									
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					92

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
12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	287	1	1514	2	N	143	72	1			119
							157	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	306	1	1496	2	N	-0-					119
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	279	1	1457	2	N	-0-					119
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	229	1	1435	2	N	-0-					119
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	211	1	1323	2	N	132	187	1			64
							145	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					64

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
12	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	174	1	2109	2	Y	11					13
							12	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	243	1	2412	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	227	1	2590	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	214	1	2615	2	Y	6					11
							7	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	312	1	3807	2	Y	20					23
							22	9									
01	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	387	1	3839	2	Y	20	24	1			19
							22	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	352	1	4008	2	Y	13	24	1			8
							14	9									
03	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	297	1	3633	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	317	1	3876	2	Y	12					18
							13	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	323	1	3927	2	Y	20					24
							22	9									
01	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	355	1	3523	2	Y	19	25	1			18
							21	9									
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	299	1	3409	2	Y	10	22	1			6
							11	9									
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	294	1	3588	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	294	1	3588	2	Y	12					18
							13	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	313	1	3177	2	N	22	24	1			34
							24	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	454	1	3710	2	N	9	26	1			17
							10	9									
02	4032	X	3602	-0-	-430	-0-	379	1	3215	2	N	7					24
							8	9									
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	412	1	4088	2	N	3					27
							3	9									
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	387	1	3580	2	N	34	27	1			34
							37	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					34

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
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	438	1	5335	2	Y	13	1	8			48
							14	9									
01	5270	X	2325	-0-	-2945	-0-	213	1	2112	2	Y	-0-					48
02	4620	X	1987	-0-	-2633	-0-	160	1	1826	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	5363	X	2264	-0-	-3099	-0-	171	1	2093	2	Y	-0-					48
04	5190	X	2248	-0-	-2942	-0-	170	1	2066	2	Y	11					59
							12	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					59

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	434	N	211	-0-	-223	-0-	31	1	162	2	N	16	49	1			13
							18	9									
01	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	105	1	516	2	N	-0-					13
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	N	-0-					13
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	203	1	1275	2	N	-0-					13
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	171	1	1073	2	N	107	68	1			52
							118	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					52

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
12	899	N	655	-0-	-244	-0-	59	1	596	2	N	-0-					42
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					42
02	896	N	25	-0-	-871	-0-	2	1	21	2	N	2	43	1			1
							2	9									
03	651	N	137	-0-	-514	-0-	12	1	124	2	N	1					2
							1	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	N	10					12
							11	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	89	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2821	N	2199	-0-	-622	-0-	197	1	1996	2	Y	5					13
							6	9									
01	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	279	1	2273	2	Y	10					23
							11	9									
02	2828	X	1995	-0-	-833	-0-	208	1	1763	2	Y	22	26	1			19
							24	9									
03	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	247	1	2456	2	Y	5					24
							6	9									
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	226	1	2094	2	Y	14	22	1			16
							15	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	229	2	Y	2					3
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					3
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					3
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					3
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	237 50	1 9	2880	2	Y	45	40	1			28
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	347 47	1 9	3438	2	Y	43	35	1			36
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	330 42	1 9	3757	2	Y	38	35	1			39
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	298 48	1 9	3644	2	Y	44	70	1			13
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	294 51	1 9	3593	2	Y	46	38	1			21
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	109	1	1197	2	N	-0-					123
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	154	1	1157	2	N	-0-					123
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	128	1	889	2	N	-0-					123
03	1302	N	947	-0-	-355	-0-	108	1	839	2	N	-0-					123
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	99	1	798	2	N	-0-					123
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	526	2	Y	8	7	1			10
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	712	2	Y	5					15
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	414	2	Y	3	10	1			8
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	44 2	1 9	335	2	Y	2	1	1			9
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	17 2	1 9	136	2	Y	2	7	1			4
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4712	X	4106	-0-	-606	-0-	307	1	3735	2	Y	58	46	1			36
							64	9									
01	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	397	1	3944	2	Y	49	44	1			41
							54	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	362	1	4120	2	Y	42	40	1			43
							46	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	334	1	4080	2	Y	49	78	1			14
							54	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	331	1	4045	2	Y	50	41	1			23
							55	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4309	X	3037	-0-	-1272	-0-	229	1	2791	2	Y	15					18
							17	9									
01	4247	X	3149	-0-	-1098	-0-	287	1	2845	2	Y	15	18	1			15
							17	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	253	1	2881	2	Y	8	18	1			5
							9	9									
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	196	1	2402	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	2	Y	12					16
							13	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	5735	X	4198	-0-	-1537	-0-	316	1	3860	2	Y	20					25
							22	9									
01	5735	X	4484	-0-	-1251	-0-	408	1	4053	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	380	1	4340	2	Y	13	26	1			8
							14	9									
03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	338	1	4133	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	347	1	4225	2	Y	16					23
							18	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	2108	N	1389	-0-	-719	-0-	104	1	1264	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	277	1	2753	2	Y	35	18	1			29
							39	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1	2180	2	Y	22	28	1			23
							24	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	20	37	1			6
							22	9									
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	159	1	1941	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	254	1	3097	2	Y	16					20
							18	9									
01	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	321	1	3185	2	Y	17	21	1			16
							19	9									
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	318	1	3627	2	Y	11	20	1			7
							12	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	310	1	3784	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
04	3750	X	2472	-0-	-1278	-0-	187	1	2273	2	Y	11					18
							12	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	14632	X	10039	-0-	-4593	-0-	895	1	9076	2	N	62	85	1			106
							68	9									
01	14632	X	11827	-0-	-2805	-0-	1287	1	10514	2	N	24	80	1			50
							26	9									
02	12236	X	9440	-0-	-2796	-0-	994	1	8426	2	N	18					68
							20	9									
03	13547	X	11969	-0-	-1578	-0-	1092	1	10868	2	N	8					76
							9	9									
04	13110	X	10765	-0-	-2345	-0-	1048	1	9699	2	N	16	77	1			15
							18	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					15

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
12	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	212	1	2587	2	Y	25	1	8			34
							28	9									
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	397	1	3937	2	Y	5					39
							6	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	295	1	3365	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	Y	-0-					39
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	259	1	3154	2	Y	-0-					39
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					8
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	2	N	-0-	8	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	1					1
							1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	2					3
							2	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

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
12	15593	X	14034	-0-	-1559	-0-	1059	1	12913	2	N	56	72	1			29
							62	9									
01	15593	X	13425	-0-	-2168	-0-	1209	1	11997	2	N	199	140	1			88
							219	9									
02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1006	1	11464	2	N	125	139	1			74
							138	9									
03	14043	X	12984	-0-	-1059	-0-	973	1	11893	2	N	107	136	1			45
							118	9									
04	13590	X	12762	-0-	-828	-0-	957	1	11681	2	N	113	68	1			90
							124	9									
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					90

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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	7	7	1			4
							8	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	6	5	1			5
							7	9									
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	11	1	129	2	N	1	5	1			1
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
12	13640	X	9242	-0-	-4398	-0-	827	1	8389	2	Y	24					60
							26	9									
01	13640	X	12311	-0-	-1329	-0-	1338	1	10923	2	Y	45					105
							50	9									
02	11424	X	9493	-0-	-1931	-0-	990	1	8389	2	Y	104	118	1			91
							114	9									
03	12648	X	11803	-0-	-845	-0-	1076	1	10703	2	Y	22					113
							24	9									
04	12240	X	10704	-0-	-1536	-0-	1037	1	9598	2	Y	63	102	1			74
							69	9									
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	2387	N	1754	-0-	-633	-0-	1746	2	8	9	N	7	1	8			38
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1738	2	14	9	N	13	1	8			50
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	N	8					58
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	N	10					68
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1598	2	10	9	N	9					77
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	N	12					89

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
01	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
02	2352	X	2071	-0-	-281	-0-	2062	2	9	9	N	8	8	8			123
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2432	2	18	9	N	16	3	8			136
04	1440	X	910	-0-	-530	-0-	906	2	4	9	N	4					140
*05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2531	2	13	9	N	12					152

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3215	2	4	9	N	4	55	1	2	8	75
01	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3127	2	20	9	N	18	3	8			90
02	3080	X	2662	-0-	-418	-0-	2643	2	19	9	N	17	4	8			103
03	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	2790	2	8	9	N	7	2	8			108
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	N	19					127
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	N	4					131

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	31	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		72	-0-	72	203	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	204	1	2			Y	-0-					-0-
*05	205	N	1	-0-	-204	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1257	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	200	1	600	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		431	-0-	431	1233	8	1	422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	3613	619	1	1691	2	Y	64	59	1	5	8	-0-
							70	9									
*05	3000	N	2271	-0-	-729	2884	6	1	2265	2	Y	-0-					-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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	526	2	Y	6	6	1			60
							7	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	1	1	929	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	195	1	610	2	Y	-0-					60
03	DLQ G-10		464	-0-	464	1269	8	1	427	2	Y	26	23	1	3	8	60
							29	9									
04	DLQ G-10		836	-0-	836	2105	224	1	611	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
*05	2893	N	788	-0-	-2105	-0-	1	1	787	2	Y	-0-					60

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	116	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
*05	118	N	1	-0-	-117	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	557	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
*05	580	N	23	-0-	-557	-0-	23	2			Y	-0-					-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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	570	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
*05	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55	-0-	55	155	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	189	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*05	223	N	34	-0-	-189	-0-	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	23	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	148	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	149	1	2			Y	-0-					-0-
*05	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	112	1	226	2	N	-0-					20
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	593	1	1357	2	N	5	5	1			20
							6	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			20
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	2	N	4	4	8			20
							4	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			20
*05	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4603	2			N	-0-					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

12	DLQ G-10		129	-0-	129	1034	2	1	96	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	1204	N	170	-0-	-1034	-0-	1	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

12	DLQ G-10		178	-0-	178	1467	3	1	111	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	1664	N	197	-0-	-1467	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	40	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2690	2	11	9	N	10					324
01	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	2092	2	8	9	N	7					331
02	3248	X	2259	-0-	-989	-0-	2063	2	196	9	N	178					509
03	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2965	2	6	9	N	5					514
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2811	2	15	9	N	14	183	1			345
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					345

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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	95	2	112	9	N	102					1297
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1297
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1297
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1297

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	876	-0-	-240	-0-	867	2	9	9	N	8					188
01	1116	X	782	-0-	-334	-0-	773	2	9	9	N	8					196
02	1232	X	480	-0-	-752	-0-	477	2	3	9	N	3					199
03	1364	X	654	-0-	-710	-0-	645	2	9	9	N	8					207
04	840	X	446	-0-	-394	-0-	444	2	2	9	N	2					209
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					209

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
12	29140	X	21494	-0-	-7646	-0-	21411	2	83	9	N	75	186	1			142
01	25327	X	17946	-0-	-7381	-0-	17927	2	19	9	N	17	159	1			-0-
02	24920	X	15640	-0-	-9280	-0-	15621	2	19	9	N	17					17
03	27590	X	20296	-0-	-7294	-0-	20180	2	116	9	N	105	122	1			-0-
04	23280	X	16953	-0-	-6327	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42749	X	35057	-0-	-7692	-0-	34901	2	156	9	N	142	179	1			570
01	36549	X	31910	-0-	-4639	-0-	31885	2	25	9	N	23					593
02	33012	X	27989	-0-	-5023	-0-	27789	2	200	9	N	182	179	1			596
03	36735	X	28953	-0-	-7782	-0-	28837	2	116	9	N	105	122	1			579
04	35550	X	26562	-0-	-8988	-0-	26466	2	96	9	N	87					666
05	35061	X	NO RPT	-0-	-35061	-0-					N	NO RPT					666

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
12	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	131 9	1 9	1725	2	Y	8					25
01	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	71 10	1 9	1870	2	Y	9	1	8			33
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	66 8	1 9	1704	2	Y	7					40
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96 9	1 9	1864	2	Y	8	1	8			47
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136 10	1 9	1809	2	Y	9	4	8			52
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	129 8	1 9	1733	2	Y	7					59

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
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	143	1	1871	2	Y	4					64
							4	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	2101	2	Y	8	60	1	1	8	11
							9	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1879	2	Y	5					16
							6	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	150	1	1997	2	Y	11	5	8			29
							12	9									
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	138	1	1848	2	Y	3					32
							3	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
12	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	121	1	1891	2	Y	71					126
							78	9									
01	2635	N	2028	-0-	-607	-0-	72	1	1893	2	Y	57	94	1	2	8	87
							63	9									
02	2324	N	1269	-0-	-1055	-0-	45	1	1173	2	Y	46	86	1	1	8	46
							51	9									
03	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	76	1	1475	2	Y	57	80	1	4	8	19
							63	9									
*04	1950	N	1435	-0-	-515	-0-	96	1	1283	2	Y	51	8	8			62
							56	9									
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	Y	44	78	1			28
							48	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
12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	113	1	1771	2	Y	26					94
							29	9									
01	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	61	1	1591	2	Y	24	1	8			117
							26	9									
02	1792	N	1431	-0-	-361	-0-	52	1	1357	2	Y	20					137
							22	9									
03	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	82	1	1584	2	Y	26	2	8			161
							29	9									
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1558	2	Y	10	5	8			166
							11	9									
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	14					180
							15	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
12	837	X	579	-0-	-258	-0-	34	1	537	2	Y	7					13
							8	9									
01	806	X	674	-0-	-132	-0-	24	1	641	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	4					6
							4	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	4	7	1			3
							4	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
12	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	105	1	1378	2	Y	16					38
							18	9									
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	9	1	8			46
							10	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1474	2	Y	9					55
							10	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	Y	10	3	8			62
							11	9									
*04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	116	1	1542	2	Y	9	52	1	6	8	13
							10	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	115	1	1538	2	Y	5					18
							6	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	128	1	1682	2	Y	8					24
							9	9									
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	8					32
							9	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	Y	7					39
							8	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	103	1	2002	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			51
							10	9									
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	Y	7					58
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	10	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	196	2	Y	1					1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	103	1	1603	2	Y	15					104
							17	9									
01	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	61	1	1613	2	Y	10	1	8			113
							11	9									
02	1708	N	1353	-0-	-355	-0-	50	1	1289	2	Y	13	81	1			45
							14	9									
03	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	84	1	1625	2	Y	19	2	8			62
							21	9									
*04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	105	1	1396	2	Y	20	6	8			76
							22	9									
05	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	70	1	935	2	Y	14					90
							15	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

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
12	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	109	1	1712	2	Y	4					23
							4	9									
01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	76	1	1992	2	Y	10	1	8			32
							11	9									
02	2072	N	1841	-0-	-231	-0-	68	1	1766	2	Y	6					38
							7	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	101	1	1962	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
05	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	139	1	1864	2	Y	-0-					38

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	87	1	1354	2	Y	11					24
							12	9									
01	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	56	1	1480	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
02	1540	X	1419	-0-	-121	-0-	52	1	1357	2	Y	9					25
							10	9									
03	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	75	1	1458	2	Y	20	35	1	1	8	9
							22	9									
*04	1530	X	1508	-0-	-22	-0-	104	1	1390	2	Y	13	3	8			19
							14	9									
05	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	101	1	1355	2	Y	10					29
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2294	X	2290	-0-	-4	-0-	136	1	2126	2	Y	25	60	1			15
							28	9									
01	2294	X	2172	-0-	-122	-0-	79	1	2063	2	Y	27	21	1	1	8	20
							30	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	73	1	1907	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	37	32	1	2	8	25
							41	9									
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	46	41	1	8	8	22
							51	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	141	1	1892	2	Y	31	21	1			32
							34	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
12	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	143	1	2236	2	Y	14					79
							15	9									
01	2604	N	2321	-0-	-283	-0-	84	1	2215	2	Y	20					99
							22	9									
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	76	1	1980	2	Y	14					113
							15	9									
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	115	1	2231	2	Y	17	1	8			129
							19	9									
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2144	2	Y	25	112	1	6	8	36
							28	9									
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	155	1	2075	2	Y	12					48
							13	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
12	10509	X	6431	-0-	-4078	-0-	384	1	6003	2	Y	40					95
							44	9									
01	10385	X	8991	-0-	-1394	-0-	328	1	8596	2	Y	61	72	1	2	8	82
							67	9									
02	8848	X	7812	-0-	-1036	-0-	287	1	7468	2	Y	52	80	1	1	8	53
							57	9									
03	9579	X	8268	-0-	-1311	-0-	403	1	7801	2	Y	58	88	1	4	8	19
							64	9									
*04	9030	X	7732	-0-	-1298	-0-	535	1	7124	2	Y	66	9	8			76
							73	9									
05	8990	X	7709	-0-	-1281	-0-	532	1	7129	2	Y	44	92	1			28
							48	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
12	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	77	1	1198	2	Y	3					57
							3	9									
01	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	66	1	1731	2	Y	17	2	8			72
							19	9									
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	55	1	1428	2	Y	9	57	1	1	8	23
							10	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	8	2	8			29
							9	9									
*04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	100	1	1327	2	Y	11	7	8			33
							12	9									
05	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	111	1	1481	2	Y	5					38
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

12	2852	N	1823	-0-	-1029	-0-	109	1	1710	2	Y	4					21
							4	9									
01	3038	N	1938	-0-	-1100	-0-	71	1	1856	2	Y	10	1	8			30
							11	9									
02	2660	N	1921	-0-	-739	-0-	71	1	1842	2	Y	7					37
							8	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	11	3	8			45
							12	9									
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	Y	19	7	8			57
							21	9									
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	134	1	1792	2	Y	10					67
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	10					42
							11	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	Y	7	1	8			48
							8	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	2	Y	10					58
							11	9									
03	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	55	1	1055	2	Y	8	1	8			65
							9	9									
*04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	82	1	1096	2	Y	12	4	8			73
							13	9									
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	114	1	1522	2	Y	7					80
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	2	Y	15					115
							17	9									
01	2015	N	1580	-0-	-435	-0-	58	1	1510	2	Y	11	1	8			125
							12	9									
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	51	1	1329	2	Y	13	89	1			49
							14	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	Y	22	2	8			69
							24	9									
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	Y	21	7	8			83
							23	9									
05	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	80	1	1078	2	Y	14					97
							15	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
12	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	126	1	1974	2	Y	9					39
							10	9									
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	72	1	1886	2	Y	9	1	8			47
							10	9									
02	1960	N	1740	-0-	-220	-0-	64	1	1665	2	Y	10	34	1			23
							11	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	99	1	1918	2	Y	10	2	8			31
							11	9									
*04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	125	1	1668	2	Y	13	5	8			39
							14	9									
05	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	114	1	1530	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
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	108	1	1693	2	Y	21					55
							23	9									
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	61	1	1604	2	Y	25	1	8			79
							28	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	Y	25					104
							28	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	17	77	1	2	8	42
							19	9									
*04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	104	1	1386	2	Y	22	6	8			58
							24	9									
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	113	1	1507	2	Y	12					70
							13	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
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	66	1	1028	2	Y	26	59	1			16
							29	9									
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	39	1	1011	2	Y	30	22	1	1	8	23
							33	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	32	1	841	2	Y	20	25	1			18
							22	9									
03	1116	N	566	-0-	-550	-0-	27	1	522	2	Y	15	22	1	1	8	10
							17	9									
*04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	53	1	699	2	Y	8	13	1	1	8	4
							9	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	134	1	1791	2	Y	22	4	1			22
							24	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
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	37	1	965	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	34	1	891	2	Y	10					17
							11	9									
03	1333	N	714	-0-	-619	-0-	35	1	668	2	Y	10	17	1	5	8	5
							11	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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. 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
12	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	110	1	1719	2	N	23					95
							25	9									
01	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	61	1	1593	2	N	21	1	8			115
							23	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	58	1	1522	2	N	17					132
							19	9									
03	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	62	1	1200	2	N	16	3	8			145
							18	9									
*04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	104	1	1380	2	N	18	1	8			162
							20	9									
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	157	1	2103	2	N	22					184
							24	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
12	1953	X	1792	-0-	-161	-0-	107	1	1679	2	Y	5					19
							6	9									
01	1891	X	1438	-0-	-453	-0-	53	1	1382	2	Y	3					22
							3	9									
02	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	44	1	1136	2	Y	4	16	1			10
							4	9									
03	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	64	1	1235	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	2	Y	4					24
							4	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
12	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	183	1	2868	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	104	1	2721	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-	92	1	2406	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	136	1	2636	2	Y	8	2	1	2	8	6
							9	9									
*04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	171	1	2272	2	Y	10	7	1	5	8	4
							11	9									
05	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	184	1	2465	2	Y	5	6	1			3
							6	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
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	145	1	1900	2	N	14					129
							15	9									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	N	14	1	8			142
							15	9									
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	71	1	1856	2	N	13					155
							14	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	N	17	2	8			170
							19	9									
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	N	18	6	8			182
							20	9									
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	141	1	1894	2	N	8					190
							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 #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1445	-0-		-1717	-0-	100	1	1313	2	Y	29					73
								32	9									
01	3069	X	851	-0-		-2218	-0-	30	1	796	2	Y	23	44	1			52
								25	9									
02	1120	X	804	-0-		-316	-0-	28	1	736	2	Y	36	38	1			50
								40	9									
03	1240	X	744	-0-		-496	-0-	35	1	681	2	Y	25					75
								28	9									
04	810	N	643	-0-		-167	-0-	44	1	580	2	Y	17	58	1			34
								19	9									
*05	899	N	574	-0-		-325	-0-	39	1	520	2	Y	14					48
								15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2561	-0-		-415	-0-	151	1	2364	2	Y	42	100	1			25
								46	9									
01	3069	X	2664	-0-		-405	-0-	96	1	2514	2	Y	49	36	1	1	8	37
								54	9									
02	2772	X	2331	-0-		-441	-0-	84	1	2188	2	Y	54	44	1	2	8	45
								59	9									
03	3069	X	2526	-0-		-543	-0-	121	1	2344	2	Y	55	59	1	4	8	37
								61	9									
*04	2640	X	2466	-0-		-174	-0-	168	1	2230	2	Y	62	59	1	10	8	30
								68	9									
05	2666	X	2311	-0-		-355	-0-	157	1	2109	2	Y	41	29	1			42
								45	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2592	-0-		-136	-0-	155	1	2418	2	Y	17					147
								19	9									
01	2728	N	2569	-0-		-159	-0-	94	1	2457	2	Y	16	1	8			162
								18	9									
02	2464	N	1888	-0-		-576	-0-	69	1	1806	2	Y	12					174
								13	9									
03	2604	N	2242	-0-		-362	-0-	109	1	2111	2	Y	20	4	8			190
								22	9									
*04	2490	N	2262	-0-		-228	-0-	156	1	2078	2	Y	25	10	8			205
								28	9									
*05	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	154	1	2061	2	Y	14					219
								15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1644	-0-		-123	-0-	116	1	1524	2	Y	4					61
								4	9									
01	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	65	1	1697	2	Y	5	57	1			9
								6	9									
02	1736	X	1390	-0-		-346	-0-	51	1	1335	2	Y	4					13
								4	9									
03	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-	100	1	1937	2	Y	7	2	8			18
								8	9									
*04	1800	X	505	-0-		-1295	-0-	35	1	466	2	Y	4	2	8			20
								4	9									
05	1767	X	117	-0-		-1650	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	159 14	1 9	2486	2	Y	13	16	1			8
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	1183	2	Y	32	23	1	1	8	16
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	761	2	Y	23					39
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	38 26	1 9	727	2	Y	24	37	1	2	8	24
*04	1050	N	602	-0-	-448	-0-	36 87	1 9	479	2	Y	79	74	1	4	8	25
05	899	N	314	-0-	-585	-0-	18 52	1 9	244	2	Y	47	36	1			36

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	111 17	1 9	1743	2	Y	15	20	1			9
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	61 35	1 9	1594	2	Y	32	24	1	1	8	16
02	1624	N	1499	-0-	-125	-0-	55 25	1 9	1419	2	Y	23	1	8			38
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	85 15	1 9	1640	2	Y	14	37	1	2	8	13
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127 47	1 9	1691	2	Y	43	38	1	5	8	13
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	121 28	1 9	1617	2	Y	25	19	1			19

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	38	2	Y	1	1	1			1
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2 1	1 9	25	2	Y	1					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	961	N	656	-0-	-305	-0-	38	1	588	2	Y	27	62	1			16
							30	9									
01	682	N	401	-0-	-281	-0-	14	1	365	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	597	2	Y	14	16	1	1	8	10
							15	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	13	15	1	2	8	6
							14	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	14	6	1			14
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

12	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	148	1	2313	2	Y	11					78
							12	9									
01	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	101	1	2643	2	Y	42					120
							46	9									
02	2632	X	2576	-0-	-56	-0-	94	1	2454	2	Y	25					145
							28	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	Y	17	1	8			161
							19	9									
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	17	67	1	7	8	104
							19	9									
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2680	2	Y	12					116
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	Y	27	63	1			16
							30	9									
01	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	48	1	1258	2	Y	29	22	1			23
							32	9									
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	44	1	1136	2	Y	26	26	1			23
							29	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	27	30	1	1	8	19
							30	9									
*04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	77	1	1026	2	Y	30	30	1	4	8	15
							33	9									
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	69	1	925	2	Y	24	15	1			24
							26	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
12	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	238	1	1963	2	N	10					152
							11	9									
01	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	89	1	2347	2	N	12	61	1	1	8	102
							13	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	2	N	11	1	8			112
							12	9									
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	N	10	3	8			119
							11	9									
*04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	194	1	2583	2	N	10	7	8			122
							11	9									
05	2821	N	2441	-0-	-380	-0-	169	1	2270	2	N	2					124
							2	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2007	2	Y	25					62
							28	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	2	Y	28	1	8			89
							31	9									
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	68	1	1769	2	Y	29	1	8			117
							32	9									
03	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	99	1	1908	2	Y	21	87	1	3	8	48
							23	9									
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	28	10	8			66
							31	9									
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	138	1	1849	2	Y	15					81
							17	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

12	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	103	1	1354	2	Y	13					33
							14	9									
01	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	47	1	1243	2	Y	7					40
							8	9									
02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	44	1	1157	2	Y	8					48
							9	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	8	1	8			55
							9	9									
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	6	46	1	3	8	12
							7	9									
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	123	1	1645	2	Y	4					16
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

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
12	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	97	1	1521	2	Y	25	62	1			15
								28	9									
01	1612	N	1320	-0-		-292	-0-	47	1	1244	2	Y	26	21	1			20
								29	9									
02	2128	N	1310	-0-		-818	-0-	47	1	1234	2	Y	26	23	1			23
								29	9									
03	1643	N	1545	-0-		-98	-0-	74	1	1441	2	Y	27	30	1	1	8	19
								30	9									
*04	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	30	30	1	4	8	15
								33	9									
*05	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	123	1	1653	2	Y	23	15	1			23
								25	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2697	N	2411	-0-		-286	-0-	170	1	2235	2	Y	5					135
								6	9									
01	2709	N	2709	-0-		-0-	-0-	99	1	2604	2	Y	5	1	8			139
								6	9									
02	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	90	1	2337	2	Y	8					147
								9	9									
03	2727	N	2727	-0-		-0-	-0-	133	1	2584	2	Y	9	2	8			154
								10	9									
*04	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	183	1	2436	2	Y	19	9	8			164
								21	9									
*05	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	203	1	2716	2	Y	5					169
								6	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	127	1	1978	2	Y	9					34
								10	9									
01	2294	N	2088	-0-		-206	-0-	76	1	2002	2	Y	9	1	8			42
								10	9									
02	1988	N	1884	-0-		-104	-0-	69	1	1805	2	Y	9	30	1			21
								10	9									
03	2108	N	1304	-0-		-804	-0-	64	1	1233	2	Y	6	1	8			26
								7	9									
*04	2010	N	1141	-0-		-869	-0-	79	1	1056	2	Y	5	2	8			29
								6	9									
*05	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	145	1	1948	2	Y	7					36
								8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	253	1	3957	2	Y	24					62
							26	9									
01	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	156	1	4103	2	Y	22	51	1	1	8	32
							24	9									
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	144	1	3756	2	Y	18					50
							20	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	221	1	4278	2	Y	33	65	1	3	8	15
							36	9									
*04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	311	1	4139	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
*05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	312	1	4178	2	Y	14					44
							15	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
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	187	1	2919	2	N	26	171	1			75
							29	9									
01	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	102	1	2678	2	N	31	1	8			105
							34	9									
02	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	94	1	2438	2	N	20	1	8			124
							22	9									
03	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	130	1	2526	2	N	34	3	8			155
							37	9									
*04	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	172	1	2291	2	N	33	8	8			180
							36	9									
05	2883	X	2475	-0-	-408	-0-	170	1	2273	2	N	29					209
							32	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
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2754	2	Y	50					125
							55	9									
01	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	109	1	2853	2	Y	23	103	1	2	8	43
							25	9									
02	2884	X	2761	-0-	-123	-0-	101	1	2639	2	Y	19	1	8			61
							21	9									
03	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	155	1	2992	2	Y	36	76	1	6	8	15
							40	9									
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	212	1	2817	2	Y	29	14	8			30
							32	9									
05	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	210	1	2810	2	Y	14					44
							15	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
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	90	1	1409	2	Y	7					22
							8	9									
01	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	51	1	1329	2	Y	8	1	8			29
							9	9									
02	1624	N	1088	-0-	-536	-0-	40	1	1040	2	Y	7					36
							8	9									
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	74	1	1425	2	Y	11	3	8			44
							12	9									
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	-0-					44

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
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	199	1	3108	2	Y	7					25
							8	9									
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	116	1	3036	2	Y	10	1	8			34
							11	9									
02	3248	X	2833	-0-	-415	-0-	105	1	2720	2	Y	7					41
							8	9									
03	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	157	1	3043	2	Y	11	3	8			49
							12	9									
*04	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	221	1	2937	2	Y	19	7	8			61
							21	9									
05	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	214	1	2862	2	Y	10					71
							11	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
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	37	1	306	2	Y	-0-					1
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					1
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	Y	15					36
							17	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	2	Y	10	1	8			45
							11	9									
02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	65	1	1700	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	12	4	8			60
							13	9									
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	2033	2	Y	15	50	1	12	8	13
							17	9									
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1912	2	Y	5					18
							6	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	208	-0-	-128	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	134	-0-	-114	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	152	-0-	-58	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
*05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2505	-0-	-595	-0-	270	1	2225	2	Y	9					30
							10	9									
01	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	87	1	2285	2	Y	6	1	8			35
							7	9									
02	2548	N	2217	-0-	-331	-0-	82	1	2126	2	Y	8	27	1			16
							9	9									
03	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	116	1	2240	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
*04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	155	1	2059	2	Y	14	5	8			34
							15	9									
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	157	1	2110	2	Y	8	27	1			15
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	736	-0-	-1372	-0-	44	1	685	2	Y	6					94
							7	9									
01	3100	N	8279	-0-	5179	5179	303	1	7945	2	Y	28	1	8			121
							31	9									
02	2800	N	5422	-0-	2622	7801	200	1	5203	2	Y	17	97	1			41
							19	9									
03	3100	N	4606	-0-	1506	9307	225	1	4364	2	Y	15	2	8			54
							17	9									
*04	11977	X	2670	-0-	-9307	-0-	186	1	2470	2	Y	13	6	8			61
							14	9									
05	2294	X	1553	-0-	-741	-0-	107	1	1438	2	Y	7					68
							8	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
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	129	1	2019	2	N	26	176	1			94
							29	9									
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	67	1	1768	2	N	37	1	8			130
							41	9									
02	1820	N	1787	-0-	-33	-0-	65	1	1701	2	N	19					149
							21	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	N	34	3	8			180
							37	9									
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	2	N	33	4	8			209
							36	9									
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	134	1	1795	2	N	24	170	1			63
							26	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
12	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	266	1	4154	2	N	-0-					17
01	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	155	1	4055	2	N	1	1	8			17
							1	9									
02	4228	X	3821	-0-	-407	-0-	139	1	3613	2	N	63					80
							69	9									
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	200	1	3872	2	N	31	2	8			109
							34	9									
*04	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	262	1	3487	2	N	5	4	8			110
							6	9									
05	4433	X	3799	-0-	-634	-0-	261	1	3490	2	N	44					154
							48	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	385	1	6023	2	Y	26					105
							29	9									
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	239	1	6262	2	Y	27	2	8			130
							30	9									
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	216	1	5611	2	Y	28	92	1	1	8	65
							31	9									
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	314	1	6079	2	Y	29	4	8			90
							32	9									
*04	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	423	1	5635	2	Y	36	10	8			116
							40	9									
05	6541	X	6017	-0-	-524	-0-	416	1	5577	2	Y	22					138
							24	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

12	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	157	2	Y	1					16
							1	9									
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	2	Y	3					19
							3	9									
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	126	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
*04	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	1					8
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

12	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	478	1	3943	2	Y	49					149
							54	9									
01	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	174	1	4566	2	Y	30	1	8			178
							33	9									
02	4872	X	4522	-0-	-350	-0-	166	1	4310	2	Y	42	137	1	1	8	82
							46	9									
03	5394	X	4913	-0-	-481	-0-	239	1	4624	2	Y	45	3	8			124
							50	9									
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	333	1	4431	2	Y	53	8	8			169
							58	9									
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	320	1	4288	2	Y	43	136	1			76
							47	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	19687	-0-	-7004	-0-	1390	1	18232	2	N	59	81	1			235
							65	9									
01	25978	X	21385	-0-	-4593	-0-	784	1	20569	2	N	29	1	8			263
							32	9									
02	20944	X	18862	-0-	-2082	-0-	698	1	18157	2	N	6	174	1	1	8	94
							7	9									
03	23188	X	20260	-0-	-2928	-0-	995	1	19261	2	N	4	4	8			94
							4	9									
*04	21780	X	18881	-0-	-2899	-0-	1318	1	17550	2	N	12	11	8			95
							13	9									
05	21390	X	18213	-0-	-3177	-0-	1265	1	16944	2	N	4					99
							4	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

12	52483	X	38344	-0-	-14139	-0-	2436	1	35754	2	N	140	81	1			311
							154	9									
01	50964	X	40824	-0-	-10140	-0-	1494	1	39209	2	N	110	330	1			91
							121	9									
02	41188	X	35406	-0-	-5782	-0-	1306	1	33968	2	N	120					211
							132	9									
03	45601	X	37584	-0-	-8017	-0-	1843	1	35668	2	N	66	159	1	1	8	117
							73	9									
*04	42330	X	35618	-0-	-6712	-0-	2484	1	33064	2	N	64	19	8			162
							70	9									
05	40827	X	33670	-0-	-7157	-0-	2337	1	31305	2	N	25					187
							28	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

12	0		33193	-0-	33193	33193	32976	2	217	9	N	197					197
01	164752	X	131559	-0-	-33193	-0-	130749	2	810	9	N	736	728	1	25	8	180
02	111242	X	111242	-0-	-0-	-0-	110746	2	496	9	N	451	544	1	10	8	77
03	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110516	2	463	9	N	421	363	1	35	8	100
*04	103719	X	103719	-0-	-0-	-0-	103493	2	226	9	N	205	70	8			235
*05	103369	X	103369	-0-	-0-	-0-	103283	2	86	9	N	78	179	1			134

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	138	1	959	3	Y	9	7	1			181
							10	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	136	1	802	3	Y	6	6	1			181
							7	9									
02	DLQ G-10		596	-0-	596	596	81	1	513	3	Y	2	3	1			180
							2	9									
03	DLQ G-10		25	-0-	25	621	4	1	21	3	Y	-0-					180
04	DLQ G-10		187	-0-	187	808	27	1	160	3	Y	-0-					180
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					180

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	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
12	11191	X	5619	-0-	-5572	-0-	700	1	4873	3	Y	42	35	1			36
							46	9									
01	9672	X	397	-0-	-9275	-0-	57	1	337	3	Y	3	14	1			25
							3	9									
02	DLQ	G-10	7497	-0-	7497	7497	1020	1	6452	3	Y	23	5	1			43
							25	9									
03	DLQ	G-10	8317	-0-	8317	15814	1168	1	6952	3	Y	179	176	1			46
							197	9									
04	DLQ	G-10	4291	-0-	4291	20105	621	1	3670	3	Y	-0-					46
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20105					Y	NO RPT					46

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	467	1	3251	3	Y	28	22	1			198
							31	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	500	1	2937	3	Y	25	23	1			200
							28	9									
02	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	2431	331	1	2092	3	Y	7	11	1			196
							8	9									
03	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	5047	376	1	2239	3	Y	1					197
							1	9									
04	DLQ	G-10	2490	-0-	2490	7537	360	1	2130	3	Y	-0-					197
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7537					Y	NO RPT					197

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	22671	-0-	22671	1292125	2823	1	19664	3	Y	167	133	1			231
							184	9									
01	0	Z	23235	-0-	23235	1315360	3351	1	19699	3	Y	168	149	1			250
							185	9									
02	0	Z	18079	-0-	18079	1333439	2460	1	15557	3	Y	56	77	1			229
							62	9									
03	0	Z	20022	-0-	20022	1353461	2879	1	17134	3	Y	8					237
							9	9									
04	0	Z	20422	-0-	20422	1373883	2954	1	17468	3	Y	-0-					237
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1373883					Y	NO RPT					237

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32798	X	29435	-0-	-3363	-0-	3665	1	25531	3	Y	217	173	1			375
							239	9									
01	27776	X	25980	-0-	-1796	-0-	3748	1	22027	3	Y	186	175	1			386
							205	9									
02	DLQ	G-10	23112	-0-	23112	23112	3145	1	19888	3	Y	72	87	1			371
							79	9									
03	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	46618	3365	1	20022	3	Y	108	181	1			298
							119	9									
04	DLQ	G-10	24745	-0-	24745	71363	3578	1	21158	3	Y	8					306
							9	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71363					Y	NO RPT					306

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					143
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					143
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6188	2	17	9	N	15					158
03	8711	X	8176	-0-	-535	-0-	8175	2	1	9	N	1					159
04	8430	X	5306	-0-	-3124	-0-	5306	2			N	-0-					159
05	6882	X	4116	-0-	-2766	-0-	4116	2			N	-0-					159

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
12	2883	X	140	-0-	-2743	-0-	140	2			N	-0-					63
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					63
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					63
03	3100	X	1503	-0-	-1597	-0-	1503	2			N	-0-					63
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	1136	2			N	-0-					63
05	3100	X	1378	-0-	-1722	-0-	1378	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
12	5797	X	1611	-0-	-4186	-0-	501	1	1110	2	N	-0-					155
01	5797	X	3892	-0-	-1905	-0-	1294	1	2598	2	N	-0-					155
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1552	1	4134	2	N	60					215
							66	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	118	1	3643	2	N	10					225
							11	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	107	1	3194	2	N	4	1	8			228
							4	9									
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3345	2	N	4					232
							4	9									

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					122
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
12	93	X	7	-0-	-86	-0-	2	1	5	2	N	-0-					67
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					67
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

12	5766	X	4190	-0-	-1576	-0-	4182	2	8	9	N	7					180
01	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	3893	2	3	9	N	3					183
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					183
03	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					183
04	4830	X	4118	-0-	-712	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			183
05	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	2			N	-0-					183

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	904	1	2434	2	N	-0-					212
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	901	1	1685	2	N	-0-					212
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	693	1	2992	2	N	43					255
							47	9									
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	106	1	3536	2	N	6	233	1			28
							7	9									
04	1830	X	1037	-0-	-793	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					28
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	70	1	2497	2	N	5					33
							6	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

12	10261	X	10116	-0-	-145	-0-	3317	1	6788	2	N	10					233
							11	9									
01	9641	X	7833	-0-	-1808	-0-	3248	1	4585	2	N	-0-					233
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	2239	1	6564	2	N	5					238
							6	9									
03	9238	X	4856	-0-	-4382	-0-	260	1	4588	2	N	7	177	1			68
							8	9									
04	8940	X	7525	-0-	-1415	-0-	438	1	7087	2	N	-0-					68
05	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	419	1	5348	2	N	-0-					68

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					43
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					43
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					43
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					43
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			43
*05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1005	-0-	-1103	-0-	272	1	733	2	N	-0-					176
01	2108	X	991	-0-	-1117	-0-	345	1	646	2	N	-0-					176
02	2800	N	6099	-0-	3299	3299	1126	1	4863	2	N	100					276
							110	9									
03	3100	N	5083	-0-	1983	5282	146	1	4868	2	N	63	309	1			30
							69	9									
04	3000	N	4056	-0-	1056	6338	115	1	3934	2	N	6					36
							7	9									
*05	9925	X	3587	-0-	-6338	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					36

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
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	922	1	2045	2	N	-0-					22
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	662	1	1329	2	N	-0-					22
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	215	1	573	2	N	-0-					22
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2	N	-0-					22
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					22
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	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
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	775	1	3061	2	N	3					187
							3	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	675	1	2900	2	N	3					190
							3	9									
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	675	1	2548	2	N	6					196
							7	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	750	1	2885	2	N	3	164	1			35
							3	9									
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	750	1	3040	2	N	8					43
							9	9									
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	775	1	3011	2	N	71					114
							78	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
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					140
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					140
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	152	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	137	-0-	-10310	-0-	137	1			Y	-0-					28
01	10447	X	4287	-0-	-6160	-0-	315	1	3972	3	Y	-0-					28
02	8120	X	7115	-0-	-1005	-0-	223	1	6892	3	Y	-0-					28
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			Y	-0-					28
04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	39	1	9115	3	Y	-0-					28
*05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	95	1	9622	3	Y	-0-					28

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3782	X	74	-0-	-3708	-0-	74	1			Y	-0-					5
01	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	164	1	2063	3	Y	-0-					5
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3908	3	Y	-0-					5
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-					5
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	21	1	4899	3	Y	-0-					5
*05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	54	1	5396	3	Y	-0-					5

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			Y	-0-					1
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					1
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

12	8804	X	970	-0-	-7834	-0-	970	1			Y	-0-					28
01	8804	X	3569	-0-	-5235	-0-	104	1	3465	3	Y	-0-					28
02	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	998	1	5872	3	Y	-0-					28
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1519	1	8399	3	Y	89	86	1			31
							98	9									
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	3153	1	7778	3	Y	1					32
							1	9									
*05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	546	1	7075	3	Y	-0-					32

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

12	3906	X	52	-0-	-3854	-0-	52	1			Y	-0-					5
01	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	116	1	1466	3	Y	-0-					5
02	3164	X	2207	-0-	-957	-0-	70	1	2137	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			Y	-0-					5
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	15	1	3387	3	Y	-0-					5
*05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	3	Y	-0-					5

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7130	X	1192	-0-	-5938	-0-	1192	1			Y	-0-					21
01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	89	1	2950	3	Y	-0-					21
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1070	1	6363	3	Y	-0-					21
03	4960	X	3413	-0-	-1547	-0-	1189	1	2126	3	Y	89	94	1			16
							98	9									
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	2660	1	3815	3	Y	1					17
							1	9									
05	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	599	1	2830	3	Y	-0-					17

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

12	5177	X	56	-0-	-5121	-0-	56	1			Y	-0-					4
01	5177	X	2055	-0-	-3122	-0-	151	1	1904	3	Y	-0-					4
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	119	1	5872	3	Y	-0-					4
03	4712	X	3957	-0-	-755	-0-	3957	3			Y	-0-					4
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	19	1	4683	3	Y	-0-					4
*05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	3	Y	-0-					4

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

12	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	1242	1	15894	3	Y	-0-					54
01	17050	X	16809	-0-	-241	-0-	519	1	16290	3	Y	-0-					54
02	19348	X	17467	-0-	-1881	-0-	875	1	16592	3	Y	-0-					54
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	1625	1	19352	3	Y	-0-					54
04	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	938	1	18904	3	Y	-0-					54
*05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	1979	1	18994	3	Y	154	175	1			33
							169	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

12	403	X	349	-0-	-54	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
01	403	X	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					1
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					1
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	1			N	-0-					1
01	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	11	1	132	3	N	-0-					1
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	6	1	172	3	N	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					1
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	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
12	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					66
01	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					66
02	4172	X	3760	-0-	-412	-0-	3760	2			N	-0-					66
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					66
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4840	2	59	9	N	54					120
05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					120

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
12	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	2			N	-0-					54
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					54
02	7140	X	6511	-0-	-629	-0-	6482	2	29	9	N	26					80
03	7905	X	6983	-0-	-922	-0-	6983	2			N	-0-					80
04	7650	X	7315	-0-	-335	-0-	7282	2	33	9	N	30					110
05	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	6986	2	22	9	N	20					130

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
12	8153	X	7598	-0-	-555	-0-	7598	2			N	-0-					130
01	7378	X	6186	-0-	-1192	-0-	6186	2			N	-0-					130
02	6664	X	6638	-0-	-26	-0-	6638	2			N	-0-					130
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					130
04	7350	X	7014	-0-	-336	-0-	7014	2			N	-0-					130
*05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8139	2	122	9	N	111	178	1			63

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
12	5859	X	5434	-0-	-425	-0-	627	1	4807	3	N	-0-					21
01	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	636	1	4452	3	N	53					74
							58	9									
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	647	1	4026	3	N	-0-					74
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	717	1	4297	3	N	-0-					74
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	723	1	4182	3	N	-0-					74
*05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	783	1	4170	3	N	-0-					74

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
12	1705	N	1195	-0-	-510	-0-	90	1	1105	3	N	-0-					117
01	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	85	1	929	3	N	-0-					117
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	92	1	855	3	N	-0-					117
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	141	1	1269	3	N	-0-					117
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	154	1	1308	3	N	-0-					117
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	120	1	920	3	N	3					120
							3	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					52
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					52
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					52
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					52
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		601				N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		601				N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		601				N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		601				N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		601				N	NO RPT					151
05	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

12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					109
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					109
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	-0-					109
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					109
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					109
05	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

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1313	-0-	-647	-0-	72	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	107	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	72	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	76	1	1333	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

12	1023	X	405	-0-	-618	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	54	-0-	-969	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	117	-0-	-807	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	14	-0-	-1009	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	72	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	167	1	2723	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	128	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	120	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	140	1	2327	2	Y	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	81	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	62	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*05	27	X	24	-0-	-3	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

12	21979	X	12468	-0-	-9511	-0-	311	1	12099	2	Y	53	47	1			6
							58	9									
01	18321	X	12169	-0-	-6152	-0-	299	1	11820	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
02	13496	X	10839	-0-	-2657	-0-	257	1	10560	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
03	14291	X	11306	-0-	-2985	-0-	274	1	11012	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	13830	X	10850	-0-	-2980	-0-	262	1	10568	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	280	1	10788	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		200	-0-	200	200	150	4	50	9	Y	45					45
02	T. A.		812	-0-	812	1012	500	4	312	9	Y	284					329
03	1486	X	474	-0-	-1012	-0-	300	4	174	9	Y	158	487	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2649	-0-	-1598	-0-	139	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	143	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2532	-0-	-492	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	142	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	151	1	2615	2	N	-0-					-0-
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	107	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	111	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	2008	-0-	-2	-0-	110	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	90	1	1573	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	145	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	134	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	124	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	178	1	3229	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	178	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2903	-0-	-149	-0-	156	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	181	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	174	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	141	1	2465	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	132	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	142	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2006	-0-	-505	-0-	109	1	1897	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	124	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	116	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	104	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	128	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	99	1	1717	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1085	N	877	-0-	-208	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	N	-0-					-0-
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	887	-0-	-223	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	603	-0-	-544	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	265	1	4804	2	N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	250	1	4464	2	N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	285	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	283	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	179	1	3116	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

12	3286	X	1667	-0-	-1619	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1516	-0-	-1212	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1298	-0-	-746	-0-	70	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1369	-0-	-646	-0-	75	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1257	-0-	-513	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1019	-0-	-655	-0-	55	1	964	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

12	899	X	43	-0-	-856	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

12	31	X	25	-0-	-6	-0-	1 1 1 9		23	2	Y	1	1	1			-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		44	2	Y	1	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	79	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

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

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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					155
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					155
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	8	5			147
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	675	3	206	9	N	187	372	1			110
01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	908	3	297	9	N	270	188	1			192
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	633	3	228	9	N	207	182	1			217
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	996	3	300	9	N	273	183	1			307
04	1170	N	709	-0-	-461	-0-	590	3	119	9	N	108					415
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1411	3	328	9	N	298	379	1			334

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	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

12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	944	3	463	9	N	421	185	1			354
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1539	3	431	9	N	392	549	1			197
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1099	3	391	9	N	355	380	1			172
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	996	3	305	9	N	277	353	1			96
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	987	3	363	9	N	330	183	1			243
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					243

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	73	3	101	9	N	92					195
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92					287
02	392	N	136	-0-	-256	-0-	73	3	63	9	N	57	191	1			153
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	73	3	77	9	N	70					223
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	138	3	54	9	N	49					272
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	3	129	9	N	117	184	1			205

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	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
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1562	3	53	9	N	48	190	1			103
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1727	3	106	9	N	96					199
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1340	3	63	9	N	57					256
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1527	3	42	9	N	38					294
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1020	3	21	9	N	19	196	1			117
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1656	3	110	9	N	100					217

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					102
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					102
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					102
03	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	3			N	-0-					102
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					102
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	390	1	1407	3	N	103					230
							113	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	360	1	1330	3	N	102	200	1			132
							112	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	330	1	1035	3	N	50					182
							55	9									
03	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	225	1	913	3	N	68	190	1			60
							75	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	465	1	987	3	N	103					163
							113	9									
05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	465	1	459	3	N	98	186	1			75
							108	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	240	1	586	3	N	23					158
							25	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	315	1	390	3	N	32					190
							35	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	210	1	373	3	N	33					223
							36	9									
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	420	1	376	3	N	9	179	1			53
							10	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	330	1	466	3	N	20					73
							22	9									
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	435	1	424	3	N	27					100
							30	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	390	1	2114	3	N	-0-					80
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	375	1	1661	3	N	-0-					80
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	405	1	1771	3	N	22					102
							24	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1874	3	N	10					112
							11	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1779	3	N	3					115
							3	9									
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	3	N	23					138
							25	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	924	3	N	26					69
							29	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	3	N	15					84
							17	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	3	N	13					97
							14	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	3	N	16					113
							18	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	3	N	17					130
							19	9									
05	1364	N	874	-0-	-490	-0-	345	1	515	3	N	13					143
							14	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

12	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	5922	3	523	9	N	475	542	1			167
01	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	5834	3	520	9	N	473	358	1			282
02	6272	X	5780	-0-	-492	-0-	5316	3	464	9	N	422	359	1			345
03	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	5665	3	505	9	N	459	532	1			272
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7198	3	486	9	N	442	532	1			182
*05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6827	3	488	9	N	444	357	1			269

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

12	1333	N	731	-0-	-602	-0-	554	3	177	9	N	161	180	1			200
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1385	3	327	9	N	297	180	1			317
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1538	3	190	9	N	173	357	1			133
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	419	3	197	9	N	179	172	1			140
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1427	3	294	9	N	267	175	1			232
05	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	990	3	195	9	N	177	179	1			230

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	1997	3	364	9	N	331	359	1			185
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	1766	3	377	9	N	343	361	1			167
02	1876	N	1806	-0-	-70	-0-	1454	3	352	9	N	320	179	1			308
03	2356	N	1722	-0-	-634	-0-	1393	3	329	9	N	299	532	1			75
04	2070	N	1609	-0-	-461	-0-	1265	3	344	9	N	313	178	1			210
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1633	3	358	9	N	325	357	1			178

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	3715	3	1025	9	N	932	898	1			163
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3967	3	943	9	N	857	726	1			294
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2658	3	798	9	N	725	892	1			127
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3210	3	967	9	N	879	714	1			292
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3170	3	824	9	N	749	886	1			155
*05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4439	3	889	9	N	808	711	1			252

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
12	7285	X	7165	-0-	-120	-0-	5519	3	1646	9	N	1496	1738	1			162
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6222	3	1586	9	N	1442	1380	1			224
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5509	3	1403	9	N	1275	1261	1			238
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	6045	3	1562	9	N	1420	1399	1			259
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6214	3	1472	9	N	1338	1252	1			345
*05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6901	3	1440	9	N	1309	1435	1			219

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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	161	3	593	9	N	539	361	1			426
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1124	3	487	9	N	443	555	1			314
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	222	3	374	9	N	340	358	1			296
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	576	3	438	9	N	398	355	1			339
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2536	3	409	9	N	372	360	1			351
*05	3100	N	4070	-0-	970	970	3634	3	436	9	N	396	369	1			378

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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	46	3	50	9	N	45	180	1			27
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	108	3	85	9	N	77					104
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					104
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					104
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					104
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3662	3	806	9	N	733	902	1			124
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2889	3	717	9	N	652	181	1			595
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3215	3	701	9	N	637	896	1			336
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4719	3	747	9	N	679	699	1			316
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3635	3	695	9	N	632	716	1			232
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2840	3	850	9	N	773	713	1			292

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
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2527	3	536	9	N	487	534	1			199
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2252	3	422	9	N	384	359	1			224
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2348	3	439	9	N	399	360	1			263
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2184	3	426	9	N	387	548	1			102
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2063	3	502	9	N	456	362	1			196
05	1829	X	1710	-0-	-119	-0-	1226	3	484	9	N	440	535	1			101

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
12	3100	N	3483	-0-	383	383	3163	3	320	9	N	291	359	1			182
01	3100	N	2990	-0-	-110	273	2723	3	267	9	N	243	178	1			247
02	2800	N	3242	-0-	442	715	2948	3	294	9	N	267	184	1			330
03	3787	X	3072	-0-	-715	-0-	2731	3	341	9	N	310	353	1			287
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2901	3	372	9	N	338	355	1			270
*05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1591	3	333	9	N	303	355	1			218

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
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4526	3	589	9	N	535	359	1			258
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3251	3	652	9	N	593	537	1			314
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	2727	3	547	9	N	497	533	1			278
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3081	3	601	9	N	546	538	1			286
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2994	3	581	9	N	528	536	1			278
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2156	3	587	9	N	534	720	1			92

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
12	8866	X	7357	-0-	-1509	-0-	6959	3	398	9	N	362	549	1			141
01	8866	X	6237	-0-	-2629	-0-	5901	3	336	9	N	305	181	1			265
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8801	3	426	9	N	387	362	1			290
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	9800	3	463	9	N	421	533	1			178
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	7885	3	393	9	N	357	178	1			357
05	10230	X	9007	-0-	-1223	-0-	8641	3	366	9	N	333	537	1			153

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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	551	3	129	9	N	117	180	1			62
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	481	3	138	9	N	125					187
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	367	3	101	9	N	92	180	1			99
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	416	3	95	9	N	86					185
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1021	3	131	9	N	119					304
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	635	3	86	9	N	78	177	1			205

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
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	1987	3	296	9	N	269	176	1			195
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2378	3	320	9	N	291	359	1			127
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1754	3	257	9	N	234	184	1			177
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2022	3	330	9	N	300	364	1			113
04	3000	N	3235	-0-	235	235	2943	3	292	9	N	265	176	1			202
*05	3100	N	4057	-0-	957	1192	3756	3	301	9	N	274	363	1			113

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
12	3813	X	2467	-0-	-1346	-0-	1752	3	715	9	N	650	727	1			224
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	2775	3	817	9	N	743	723	1			244
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3036	3	669	9	N	608	366	1			486
03	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	1419	3	697	9	N	634	899	1			221
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	1553	3	624	9	N	567	537	1			251
*05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3364	3	737	9	N	670	717	1			204

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
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	44	3	494	9	N	449	548	1			190
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	167	3	790	9	N	718	721	1			187
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	200	3	562	9	N	511	374	1			324
03	3100	N	7096	-0-	3996	3996	6482	3	614	9	N	558	708	1			174
04	3000	N	3566	-0-	566	4562	2893	3	673	9	N	612	360	1			426
*05	3100	N	5458	-0-	2358	6920	4822	3	636	9	N	578	882	1			122

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
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5086	3	430	9	N	391	364	1			222
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4992	3	432	9	N	393	355	1			260
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4459	3	431	9	N	392	368	1			284
03	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	4826	3	468	9	N	425	537	1			172
04	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	4730	3	443	9	N	403	358	1			217
*05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5080	3	458	9	N	416	361	1			272

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
12	2015	N	1332	-0-	-683	-0-	976	3	356	9	N	324	369	1			193
01	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	909	3	388	9	N	353	368	1			178
02	1624	N	1146	-0-	-478	-0-	798	3	348	9	N	316	176	1			318
03	1333	N	983	-0-	-350	-0-	622	3	361	9	N	328	532	1			114
04	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	728	3	361	9	N	328	178	1			264
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	922	3	377	9	N	343	500	1			107

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
12	3100	N	4775	-0-	1675	1675	4038	3	737	9	N	670	719	1			180
01	3100	N	2592	-0-	-508	1167	2042	3	550	9	N	500	540	1			140
02	4272	X	3105	-0-	-1167	-0-	2502	3	603	9	N	548	359	1			329
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3541	3	651	9	N	592	717	1			204
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3181	3	652	9	N	593	368	1			429
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3311	3	618	9	N	562	882	1			109

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2149	3	323	9	N	294	354	1			128
01	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2127	3	307	9	N	279	181	1			226
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1582	3	299	9	N	272	369	1			129
03	2480	N	1971	-0-	-509	-0-	1652	3	319	9	N	290	190	1			229
04	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	1844	3	309	9	N	281	357	1			153
*05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2686	3	325	9	N	295	367	1			81

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	753	-0-	-704	-0-	480	3	273	9	N	248	182	1			277
01	1488	N	927	-0-	-561	-0-	591	3	336	9	N	305	368	1			214
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	402	3	290	9	N	264	176	1			302
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	402	3	303	9	N	275	358	1			219
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	377	3	245	9	N	223	181	1			261
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	213	3	308	9	N	280	357	1			184

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	6109	3	1019	9	N	926	903	1			226
01	7626	X	7581	-0-	-45	-0-	6551	3	1030	9	N	936	879	1			283
02	6888	X	6614	-0-	-274	-0-	5666	3	948	9	N	862	726	1			419
03	7285	X	7192	-0-	-93	-0-	6174	3	1018	9	N	925	1065	1			279
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	5935	3	1003	9	N	912	903	1			288
05	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	6074	3	1044	9	N	949	1073	1			164

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2059	3	573	9	N	521	556	1			204
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2070	3	595	9	N	541	543	1			202
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1817	3	539	9	N	490	366	1			326
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2351	3	554	9	N	504	536	1			294
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2464	3	520	9	N	473	535	1			232
05	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	1513	3	560	9	N	509	534	1			207

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10127	-0-	-1963	-0-	9544	3	583	9	N	530	555	1			236
01	12090	X	10904	-0-	-1186	-0-	10262	3	642	9	N	584	554	1			266
02	10920	X	9672	-0-	-1248	-0-	9053	3	619	9	N	563	536	1			293
03	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	9346	3	657	9	N	597	724	1			166
04	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	9642	3	630	9	N	573	535	1			204
05	10912	X	10820	-0-	-92	-0-	10189	3	631	9	N	574	550	1			228

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5436	3	371	9	N	337	180	1			316
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5283	3	369	9	N	335	534	1			117
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4523	3	320	9	N	291	185	1			223
03	6169	X	5067	-0-	-1102	-0-	4719	3	348	9	N	316	356	1			183
04	5970	X	4915	-0-	-1055	-0-	4567	3	348	9	N	316	181	1			318
05	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5032	3	363	9	N	330	364	1			284

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
12	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	7762	3	734	9	N	667	724	1			187
01	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	7870	3	647	9	N	588	548	1			227
02	8120	X	2378	-0-	-5742	-0-	2310	3	68	9	N	62	179	1			110
03	10540	X	10034	-0-	-506	-0-	9042	3	992	9	N	902	716	1			296
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8039	3	715	9	N	650	717	1			229
*05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9321	3	669	9	N	608	533	1			304

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
12	13795	X	13218	-0-	-577	-0-	12381	3	837	9	N	761	737	1			314
01	13795	X	13097	-0-	-698	-0-	12284	3	813	9	N	739	899	1			154
02	12460	X	11314	-0-	-1146	-0-	10593	3	721	9	N	655	536	1			273
03	13857	X	11946	-0-	-1911	-0-	11167	3	779	9	N	708	712	1			269
04	13410	X	12132	-0-	-1278	-0-	11387	3	745	9	N	677	540	1			406
05	13206	X	12985	-0-	-221	-0-	12224	3	761	9	N	692	904	1			194

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
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2735	3	172	9	N	156	180	1			171
01	2542	X	439	-0-	-2103	-0-	373	3	66	9	N	60					231
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4221	3	207	9	N	188	183	1			236
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2655	3	163	9	N	148	186	1			198
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2644	3	157	9	N	143	178	1			163
*05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2905	3	186	9	N	169	189	1			143

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
12	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	5731	3	188	9	N	171	186	1			105
01	6944	X	5907	-0-	-1037	-0-	5721	3	186	9	N	169	180	1			94
02	6272	X	5683	-0-	-589	-0-	5501	3	182	9	N	165	179	1			80
03	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	5715	3	185	9	N	168	178	1			70
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5722	3	189	9	N	172					242
05	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	6030	3	184	9	N	167	356	1			53

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
12	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11405	3	607	9	N	552	719	1			204
01	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	9401	3	644	9	N	585	548	1			241
02	9744	X	8376	-0-	-1368	-0-	7804	3	572	9	N	520	355	1			406
03	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8173	3	602	9	N	547	714	1			239
04	9420	X	6267	-0-	-3153	-0-	5706	3	561	9	N	510	525	1			224
05	9734	X	4080	-0-	-5654	-0-	3555	3	525	9	N	477	539	1			162

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
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4129	3	33	9	N	30					217
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3759	3	37	9	N	34	186	1			65
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3054	3	30	9	N	27					92
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3598	3	30	9	N	27					119
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	2378	3	36	9	N	33					152
05	2976	X	60	-0-	-2916	-0-	12	3	48	9	N	44					196

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
12	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	25844	3	2098	9	N	1907	2002	1			226
01	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	24927	3	1986	9	N	1805	1577	1			454
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	22069	3	1722	9	N	1565	1454	1			565
03	28830	X	23479	-0-	-5351	-0-	21655	3	1824	9	N	1658	1815	1			408
04	27030	X	18527	-0-	-8503	-0-	17272	3	1255	9	N	1141	1240	1			309
05	27931	X	23603	-0-	-4328	-0-	21986	3	1617	9	N	1470	1586	1			193

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
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3701	3	293	9	N	266	373	1			100
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3817	3	255	9	N	232	185	1			147
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3711	3	284	9	N	258	188	1			217
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4019	3	320	9	N	291	366	1			142
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4174	3	328	9	N	298	178	1			262
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3935	3	284	9	N	258	359	1			161

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	253	-0-	-1452	-0-	249	3	4	9	N	4					156
01	1705	N	149	-0-	-1556	-0-	140	3	9	9	N	8					164
02	1540	N	118	-0-	-1422	-0-	112	3	6	9	N	5					169
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	3	35	9	N	32					201
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1620	3	34	9	N	31					232
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15	182	1			65

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10378	3	388	9	N	353	547	1			102
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8778	3	422	9	N	384	356	1			130
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7851	3	372	9	N	338	179	1			289
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8275	3	404	9	N	367	547	1			109
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8457	3	391	9	N	355	185	1			279
*05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9316	3	384	9	N	349	357	1			271

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1887	3	218	9	N	198	180	1			201
01	3100	N	4236	-0-	1136	1136	3993	3	243	9	N	221	184	1			238
02	2800	N	3076	-0-	276	1412	2883	3	193	9	N	175	183	1			230
03	3100	N	2275	-0-	-825	587	2128	3	147	9	N	134	185	1			179
04	2220	X	1037	-0-	-1183	-0-	778	3	259	9	N	235	173	1			241
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3080	3	166	9	N	151	184	1			208

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5301	-0-	-1364	-0-	5134	3	167	9	N	152	186	1			80
01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	4925	3	164	9	N	149					229
02	6020	X	5066	-0-	-954	-0-	4922	3	144	9	N	131	178	1			182
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	150	193	1			139
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5541	3	142	9	N	129	186	1			82
*05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6182	3	156	9	N	142					224

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3215	3	174	9	N	158	181	1			154
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2853	3	141	9	N	128	182	1			100
02	1932	X	1917	-0-	-15	-0-	1797	3	120	9	N	109					209
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2147	3	157	9	N	143	183	1			169
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2528	3	119	9	N	108	177	1			100
*05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2451	3	120	9	N	109					209

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11318	3	42	9	N	38	180	1			33
01	11284	X	9746	-0-	-1538	-0-	9685	3	61	9	N	55					88
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10290	3	45	9	N	41					129
03	11625	X	10907	-0-	-718	-0-	10852	3	55	9	N	50					179
04	11250	X	6874	-0-	-4376	-0-	6809	3	65	9	N	59	180	1			58
05	11439	X	81	-0-	-11358	-0-	40	3	41	9	N	37					95

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	EOM BALANCE
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	3742	3	1155	9	N	1050	1055	1	189
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	3628	3	948	9	N	862	887	1	164
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3221	3	996	9	N	905	548	1	521
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3589	3	959	9	N	872	1217	1	176
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3341	3	982	9	N	893	711	1	358
*05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3463	3	958	9	N	871	986	1	243

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	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	188	1	37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140			177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	191	1	50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

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	EOM BALANCE
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	5419	2	1428	9	N	1298	1339	1	194
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	7630	2	2114	9	N	1922	1914	1	202
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6209	2	1508	9	N	1371	1319	1	254
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	5817	2	1451	9	N	1319	1321	1	252
04	8160	X	4421	-0-	-3739	-0-	3554	2	867	9	N	788	718	1	322
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			322

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	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1136	2	441	9	N	401	381	1	120
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	198	2	284	9	N	258	191	1	187
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1652	2	493	9	N	448	568	1	67
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1004	2	446	9	N	405	362	1	110
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	924	2	409	9	N	372	380	1	102
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			102

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	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1825	2	637	9	N	579	569	1	124
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	940	2	657	9	N	597	579	1	142
02	2240	N	1944	-0-	-296	-0-	1413	2	531	9	N	483	558	1	67
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1707	2	670	9	N	609	569	1	107
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1485	2	582	9	N	529	558	1	78
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			78

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	EOM BALANCE
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1661	2	485	9	N	441	577	1	48
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1414	2	570	9	N	518	382	1	184
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1279	2	428	9	N	389	376	1	197
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1446	2	486	9	N	442	561	1	78
*04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1364	2	458	9	N	416	374	1	120
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			120

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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	975	2	427	9	N	388	366	1			202
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	477	2	374	9	N	340	373	1			169
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	933	2	380	9	N	345	352	1			162
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	536	2	374	9	N	340	372	1			130
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	844	2	362	9	N	329	374	1			85
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					85

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	350	1	502	2	N	84					224
							92	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	310	1	910	2	N	65	185	1			104
							72	9									
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	230	1	695	2	N	60					164
							66	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	310	1	868	2	N	65					229
							72	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1109	2	N	81	183	1			127
							89	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	57	1	741	2	N	73					200
							80	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	1818	-0-	-2925	-0-	330	1	1160	2	N	298	355	1			230
							328	9									
01	4154	X	1344	-0-	-2810	-0-	310	1	656	2	N	344	367	1			207
							378	9									
02	3752	X	2826	-0-	-926	-0-	280	1	2261	2	N	259					466
							285	9									
03	2945	X	1413	-0-	-1532	-0-	310	1	861	2	N	220	369	1			317
							242	9									
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	275	1	2472	2	N	397	363	1			351
							437	9									
05	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	299	1	2017	2	N	205	367	1			189
							226	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1773	2	N	52	169	1			94
							57	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1216	2	N	20					114
							22	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	2	N	80					194
							88	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	310	1	1562	2	N	50	173	1			71
							55	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	300	1	1551	2	N	51					122
							56	9									
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	310	1	1634	2	N	54					176
							59	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					201
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					201
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					201
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			N	-0-					201
04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					201
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					201

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	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

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	873	2	53	9	N	48					184
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	852	2	32	9	N	29					213
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	907	2	15	9	N	14	166	1			61
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	691	2	12	9	N	11					72
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	594	2	19	9	N	17					89
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	962	2	46	9	N	42					131

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

12	2108	X	1336	-0-	-772	-0-	1311	2	25	9	N	23					77
01	1984	X	1133	-0-	-851	-0-	1110	2	23	9	N	21					98
02	1148	N	869	-0-	-279	-0-	858	2	11	9	N	10					108
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1115	2	28	9	N	25					133
04	1110	N	781	-0-	-329	-0-	766	2	15	9	N	14					147
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32					179

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	384	1	796	2	N	-0-					76
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	744	1	746	2	N	-0-					76
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	480	1	532	2	N	-0-					76
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	528	1	406	2	N	-0-					76
04	1140	N	577	-0-	-563	-0-	432	1	145	2	N	-0-					76
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	504	1	592	2	N	-0-					76

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	744	1	8918	2	N	276	354	1			103
							304	9									
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	744	1	7423	2	N	215	165	1			153
							237	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	672	1	3316	2	N	123	174	1			102
							135	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	744	1	2679	2	N	97					199
							107	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	720	1	2959	2	N	164	174	1			189
							180	9									
*05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	744	1	4361	2	N	162	179	1			172
							178	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	744	1	4301	2	N	128					197
							141	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	744	1	3221	2	N	147	157	1			187
							162	9									
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	672	1	1963	2	N	116	164	1			139
							128	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	744	1	2118	2	N	115	164	1			90
							127	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	720	1	2098	2	N	125					215
							138	9									
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	2	N	141	160	1			196
							155	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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									
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	840	1	10123	2	N	189	166	1			154
							208	9									
03	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	930	1	11996	2	N	164	176	1			142
							180	9									
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	900	1	9086	2	N	104	177	1			69
							114	9									
*05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	930	1	8965	2	N	106					175
							117	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

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
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1008	1	1933	2	N	16					78
							18	9									
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	1116	1	1546	2	N	-0-					78
04	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	1080	1	1124	2	N	-0-					78
05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	1116	1	999	2	N	-0-					78

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	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

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	576	1	475	2	N	-0-					211
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	736	1	268	2	N	-0-					211
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	832	1	372	2	N	-0-					211
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	480	1	339	2	N	-0-					211
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	544	1	379	2	N	-0-					211
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	736	1	988	2	N	-0-					211

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	310	1	695	2	N	71	173	1			97
							78	9									
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	310	1	436	2	N	77					174
							85	9									
02	924	N	508	-0-	-416	-0-	270	1	194	2	N	40					214
							44	9									
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	290	1	653	2	N	63	160	1			117
							69	9									
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	180	1	30	9	N	27					144
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	1			N	-0-					144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	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

12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	696	1	1681	2	N	167	161	1			76
							184	9									
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	141					217
							155	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	672	1	1612	2	N	132	179	1			170
							145	9									
03	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	744	1	1585	2	N	130	177	1			123
							143	9									
04	2880	N	2552	-0-	-328	-0-	720	1	1696	2	N	124	172	1			75
							136	9									
*05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	744	1	2072	2	N	138					213
							152	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	744	1	2440	2	N	153					226
							168	9									
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2882	2	N	155	174	1			207
							171	9									
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	672	1	135	9	N	123	164	1			166
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	744	1	2752	2	N	141	176	1			131
							155	9									
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720	1	3470	2	N	133	163	1			101
							146	9									
*05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3534	2	N	137	174	1			64
							151	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2756	2	133	9	N	121	167	1			109
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2145	2	153	9	N	139	179	1			69
02	2800	N	2984	-0-	184	184	2830	2	154	9	N	140					209
03	3100	N	3438	-0-	338	522	3307	2	131	9	N	119	175	1			153
04	3000	N	3416	-0-	416	938	3285	2	131	9	N	119	174	1			98
*05	3661	X	2723	-0-	-938	-0-	2591	2	132	9	N	120					218

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
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	672	1	842	2	N	-0-					99
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	744	1	762	2	N	-0-					99
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	672	1	765	2	N	-0-					99
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	744	1	809	2	N	-0-					99
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	648	1	733	2	N	-0-					99
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	696	1	633	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	672	1	1366	2	N	97					197
							107	9									
03	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	744	1	1607	2	N	119	159	1			157
							131	9									
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	720	1	1548	2	N	119	170	1			106
							131	9									
05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	744	1	1670	2	N	125	157	1			74
							138	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	240	1	37	9	N	34					179
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	216	1	21	9	N	19					198
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	144	1	17	9	N	15					213
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	72	1	7	9	N	6	158	1			61
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	120	1	24	9	N	22					83
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	120	1	26	9	N	24					107

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	744	1	510	2	N	146	161	1			104
							161	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	744	1	1485	2	N	168	172	1			100
							185	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	672	1	326	2	N	150	176	1			74
							165	9									
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	744	1	385	2	N	147					221
							162	9									
04	2340	N	1180	-0-	-1160	-0-	720	1	325	2	N	123	162	1			182
							135	9									
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	744	1	401	2	N	136	160	1			158
							150	9									

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	620	1	3290	2	N	101	161	1			42
							111	9									
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	620	1	5481	2	N	74					116
							81	9									
02	1736	X	1214	-0-	-522	-0-	540	1	648	2	N	24					140
							26	9									
03	1922	X	1532	-0-	-390	-0-	620	1	883	2	N	26					166
							29	9									
04	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	600	1	1080	2	N	72	175	1			63
							79	9									
*05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	2	N	81					144
							89	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	9	N	23					152
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	144	1	85	9	N	77	179	1			50
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	120	1	95	9	N	86					136
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	96	1	36	9	N	33					169
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	96	1	48	9	N	44	166	1			47
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	96	1	61	9	N	55					102

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	1	4	9	N	4	177	1			74
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	432	1	637	2	N	18					92
							20	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	648	1	345	2	N	52					144
							57	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	360	1	144	2	N	85					229
							94	9									
04	1050	N	168	-0-	-882	-0-	120	1	48	9	N	44	164	1			109
05	1178	N	128	-0-	-1050	-0-	72	1	56	9	N	51					160

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	744	1	3582	2	N	277	341	1			209
							305	9									
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	744	1	2793	2	N	263	350	1			122
							289	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	672	1	1932	2	N	204	171	1			155
							224	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	744	1	2966	2	N	238	175	1			218
							262	9									
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	720	1	2781	2	N	232	353	1			97
							255	9									
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	744	1	3154	2	N	248	178	1			167
							273	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	434	1	3274	2	N	198	183	1			206
							218	9									
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	434	1	3217	2	N	208	332	1			82
							229	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	392	1	3026	2	N	187	176	1			93
							206	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	434	1	3140	2	N	183	166	1			110
							201	9									
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	420	1	2871	2	N	177	177	1			110
							195	9									
*05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	378	1	3336	2	N	179	176	1			113
							197	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

12	2108	X	2075	-0-	-33	-0-	551	1	1524	2	N	-0-					27
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	899	1	1827	2	N	-0-					27
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	812	1	1614	2	N	-0-					27
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	899	1	1628	2	N	-0-					27
04	2640	N	2100	-0-	-540	-0-	870	1	1230	2	N	-0-					27
05	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	899	1	1241	2	N	-0-					27

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	930	1	3544	2	N	55					123
							61	9									
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	930	1	3087	2	N	50					173
							55	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3097	2	N	47					220
							52	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	930	1	3365	2	N	45	165	1			100
							50	9									
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	900	1	3437	2	N	48					148
							53	9									
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	930	1	3582	2	N	50					198
							55	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

12	713	N	319	-0-	-394	-0-	130	1	183	2	N	5					44
							6	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	29					73
							32	9									
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	240	1	397	2	N	12					85
							13	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	100	1	755	2	N	23					108
							25	9									
04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	110	1	891	2	N	24					132
							26	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	130	1	562	2	N	16					148
							18	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	145	1	1477	2	N	128	176	1			190
							141	9									
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	143	170	1			163
							157	9									
02	1764	N	1688	-0-	-76	-0-	140	1	1414	2	N	122	178	1			107
							134	9									
03	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	155	1	1280	2	N	119	172	1			54
							131	9									
04	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	150	1	1501	2	N	150					204
							165	9									
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	155	1	1377	2	N	131	178	1			157
							144	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
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1054	1	3113	2	N	141					318
							155	9									
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1054	1	3488	2	N	121	160	1			279
							133	9									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	952	1	2480	2	N	69					348
							76	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1054	1	3045	2	N	100	173	1			275
							110	9									
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1020	1	3771	2	N	111	166	1			220
							122	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1054	1	2266	2	N	110					330
							121	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1401	2	39	9	N	35	162	1			91
01	1209	N	795	-0-	-414	-0-	764	2	31	9	N	28					119
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	1046	2	47	9	N	43					162
03	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1024	2	43	9	N	39					201
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1048	2	44	9	N	40	179	1			62
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	2	63	9	N	57					119

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	624	1	2357	2	N	69					148
							76	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	744	1	2512	2	N	74					222
							81	9									
02	2716	X	2377	-0-	-339	-0-	672	1	1640	2	N	59	171	1			110
							65	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	744	1	1774	2	N	67					177
							74	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	720	1	1673	2	N	55	163	1			69
							61	9									
*05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	744	1	1641	2	N	57					126
							63	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
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	744	1	2562	2	N	302	181	1			210
							332	9									
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	744	1	2182	2	N	258	357	1			111
							284	9									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	672	1	2589	2	N	241	179	1			173
							265	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	744	1	2894	2	N	261	356	1			78
							287	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	720	1	2488	2	N	211	177	1			112
							232	9									
*05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	210	177	1			145
							231	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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	480	1	63	2	N	-0-					82
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	360	1	81	2	N	-0-					82
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	240	1	61	2	N	-0-					82
03	558	N	243	-0-	-315	-0-	216	1	21	2	N	5					87
							6	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	264	1	91	2	N	-0-					87
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	312	1	121	2	N	-0-					87

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	744	1	2356	2	N	111	163	1			74
							122	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	744	1	2333	2	N	94					168
							103	9									
02	2436	N	1095	-0-	-1341	-0-	672	1	317	2	N	96	177	1			87
							106	9									
03	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	744	1	1308	2	N	88					175
							97	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	720	1	2225	2	N	94	168	1			101
							103	9									
*05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	744	1	2105	2	N	103					204
							113	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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

12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	744	1	4362	2	N	209	178	1			75
							230	9									
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	744	1	4420	2	N	213	175	1			113
							234	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	672	1	3298	2	N	201	166	1			148
							221	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	744	1	2236	2	N	167	163	1			152
							184	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	720	1	2402	2	N	179	180	1			151
							197	9									
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	744	1	2407	2	N	185	170	1			166
							204	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	754	1	1213	2	N	69	183	1			134
							76	9									
01	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	780	1	553	2	N	104	161	1			77
							114	9									
02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	546	1	1173	2	N	52					129
							57	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	806	1	1653	2	N	99	174	1			54
							109	9									
04	1410	N	984	-0-	-426	-0-	780	1	117	2	N	79					133
							87	9									
05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	806	1	151	2	N	89					222
							98	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

12	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	900	1	7237	2	N	185	177	1			35
							204	9									
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	930	1	6409	2	N	147					182
							162	9									
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	840	1	5737	2	N	115	176	1			121
							127	9									
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	930	1	5904	2	N	127	166	1			82
							140	9									
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	900	1	6235	2	N	131	177	1			36
							144	9									
*05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	930	1	7153	2	N	134					170
							147	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	720	1	2383	2	N	154	180	1			213
							169	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	744	1	1564	2	N	73	162	1			124
							80	9									
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	672	1	1473	2	N	71					195
							78	9									
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	744	1	2024	2	N	94	178	1			111
							103	9									
04	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	720	1	860	2	N	93					204
							102	9									
05	2139	X	1370	-0-	-769	-0-	744	1	538	2	N	80	174	1			110
							88	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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	1	46	9	N	42	174	1			72
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	480	1	1027	2	N	149	177	1			44
							164	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	840	1	1047	2	N	148					192
							163	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	930	1	842	2	N	103	178	1			117
							113	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	900	1	816	2	N	92					209
							101	9									
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	930	1	706	2	N	88	174	1			123
							97	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
12	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	1057	2	143	9	N	130	186	1			147
01	1829	N	893	-0-	-936	-0-	764	2	129	9	N	117	162	1			102
02	1344	N	1045	-0-	-299	-0-	926	2	119	9	N	108					210
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1195	2	132	9	N	120	178	1			152
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1369	2	128	9	N	116	175	1			93
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1199	2	128	9	N	116					209

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
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									
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	280	1	777	2	N	161	354	1			89
							177	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	310	1	766	2	N	144					233
							158	9									
04	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	300	1	852	2	N	130	177	1			186
							143	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	310	1	996	2	N	185	177	1			194
							204	9									

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
12	3038	X	763	-0-	-2275	-0-	691	2	72	9	N	65	179	1			152
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2072	2	243	9	N	221	166	1			207
02	2800	N	3592	-0-	792	792	3380	2	212	9	N	193	172	1			228
03	3100	N	2633	-0-	-467	325	2432	2	201	9	N	183	178	1			233
04	2250	N	1849	-0-	-401	-0-	1677	2	172	9	N	156	163	1			226
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3134	2	195	9	N	177	164	1			239

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
12	992	N	638	-0-	-354	-0-	580	2	58	9	N	53					216
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1012	2	61	9	N	55	162	1			109
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					176
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	999	2	70	9	N	64					240
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	630	2	59	9	N	54	162	1			132
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	907	2	62	9	N	56					188

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
12	1426	N	660	-0-	-766	-0-	594	2	66	9	N	60					280
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1728	2	175	9	N	159	195	1			244
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1084	2	110	9	N	100	191	1			153
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1256	2	132	9	N	120					273
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1261	2	123	9	N	112	185	1			200
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1183	2	117	9	N	106					306

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
12	7037	X	4510	-0-	-2527	-0-	4144	2	366	9	N	333	354	1			278
01	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	5111	2	556	9	N	505	359	1			424
02	5740	X	4429	-0-	-1311	-0-	3999	2	430	9	N	391	531	1			284
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5025	2	491	9	N	446	356	1			374
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	5886	2	604	9	N	549	697	1			226
*05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5682	2	602	9	N	547	522	1			251

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
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8431	2	255	9	N	232	344	1			128
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8076	2	228	9	N	207	162	1			173
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5160	2	153	9	N	139	167	1			145
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7461	2	211	9	N	192	173	1			164
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7547	2	196	9	N	178	162	1			180
*05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7627	2	217	9	N	197	170	1			207

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
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	744	1	7909	2	N	243	182	1			199
							267	9									
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	744	1	6812	2	N	206	173	1			232
							227	9									
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	672	1	7039	2	N	195	341	1			86
							215	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	744	1	6739	2	N	204	173	1			117
							224	9									
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	720	1	4701	2	N	177	174	1			120
							195	9									
*05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	744	1	6712	2	N	231	177	1			174
							254	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
12	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	868	1	1541	2	N	119	179	1			97
							131	9									
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	868	1	1395	2	N	134	161	1			70
							147	9									
02	2380	X	2137	-0-	-243	-0-	784	1	1221	2	N	120					190
							132	9									
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	868	1	1356	2	N	134	172	1			152
							147	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	840	1	1458	2	N	133	174	1			111
							146	9									
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	868	1	1499	2	N	134	176	1			69
							147	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	900	1	3537	2	N	174	172	1			75
							191	9									
01	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	930	1	3138	2	N	181	171	1			85
							199	9									
02	3780	X	3253	-0-	-527	-0-	840	1	2246	2	N	152	172	1			65
							167	9									
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	930	1	2829	2	N	167	169	1			63
							184	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	900	1	2692	2	N	168	166	1			65
							185	9									
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	930	1	2753	2	N	169	166	1			68
							186	9									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	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
12	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	2756	2	35	9	N	32	191	1			63
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2879	2	34	9	N	31					94
02	2968	X	2269	-0-	-699	-0-	2241	2	28	9	N	25					119
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	N	28					147
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2440	2	26	9	N	24					171
*05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2849	2	33	9	N	30					201

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	47585	X	19309	-0-	-28276	-0-	18564	2	745	9	N	677	582	1			283
01	39463	X	17110	-0-	-22353	-0-	16421	2	689	9	N	626	584	1			325
02	30436	X	14199	-0-	-16237	-0-	13615	2	584	9	N	531	488	1			368
03	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	18694	2	502	9	N	456	576	1			248
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7584	2	256	9	N	233	380	1			101
*05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9315	2	360	9	N	327	195	1			233

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	N	4					89
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	95	3	51	9	N	46					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	44	1	46	3	N	-0-					135
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					135
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	3	8			163
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	N	3	3	8			163
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					163

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					212
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

12	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	576	1	1217	3	N	97	179	1			192
							107	9									
01	2666	N	2095	-0-	-571	-0-	576	1	1353	3	N	151	179	1			164
							166	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	576	1	819	3	N	98	185	1			77
							108	9									
03	1891	N	842	-0-	-1049	-0-	395	1	308	3	N	126					203
							139	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	669	1	686	3	N	45					248
							50	9									
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	680	1	561	3	N	242	357	1			133
							266	9									

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
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	576	1	1478	3	N	3					175
							3	9									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	50					225
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	8					233
03	1209	X	106	-0-	-1103	-0-	10	1	96	9	N	87	185	1	12	8	123
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	47	12	8			158
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					161

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					85
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					85
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					85

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

12	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	1117	3	70	9	N	64	197	1			140
01	1209	N	395	-0-	-814	-0-	312	3	83	9	N	75					215
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	697	3	36	9	N	33					248
03	1178	N	840	-0-	-338	-0-	274	1	496	3	N	64					312
							70	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	310	1	630	3	N	38	178	1			172
							42	9									
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351	1	774	3	N	55					227
							61	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					80
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					80
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8					197
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					197
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					197
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					197

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2011	3	72	9	N	65					127
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					127
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
03	2077	N	522	-0-	-1555	-0-	143	1	367	3	N	11					138
							12	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	207	1	533	3	N	23					161
							25	9									
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	101	1	308	3	N	-0-					161

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3084	3	70	9	N	64	100	1			57
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3172	3	61	9	N	55					112
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2881	3	69	9	N	63					175
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3371	3	58	9	N	53	178	1			50
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3087	3	61	9	N	55					105
*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3132	3	77	9	N	70					175

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4141	3	611	9	N	555	668	1			212
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4344	3	499	9	N	454	335	1			331
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4091	3	501	9	N	455	516	1			270
03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4375	3	546	9	N	496	529	1			237
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4290	3	545	9	N	495	359	1			373
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4510	3	757	9	N	688	706	1			355

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	3770	3	625	9	N	568	543	1			424
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2455	3	694	9	N	631	897	1			158
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	1891	3	875	9	N	795	564	1			389
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1787	3	932	9	N	847	882	1			354
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1772	3	534	9	N	485	535	1			304
*05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1798	3	719	9	N	654	518	1			440

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

12	28179	X	23786	-0-	-4393	-0-	21307	3	2479	9	N	2254	2280	1			252
01	27714	X	26905	-0-	-809	-0-	23893	3	3012	9	N	2738	2637	1			353
02	25032	X	22325	-0-	-2707	-0-	20095	3	2230	9	N	2027	2170	1			210
03	24428	X	23969	-0-	-459	-0-	21266	3	2703	9	N	2457	2332	1			335
04	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	21653	3	2959	9	N	2690	2665	1			360
*05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	21917	3	2715	9	N	2468	2501	1			327

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
12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	13170	3	3176	9	N	2887	2704	1			615
01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	11702	3	3432	9	N	3120	3149	1			586
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	10591	3	2663	9	N	2421	2636	1			371
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	11499	3	3086	9	N	2805	2843	1			333
04	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	10513	3	2928	9	N	2662	2604	1			391
*05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10417	3	2978	9	N	2707	2820	1			278

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1598	3	326	9	N	296	363	1			167
01	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	1040	3	482	9	N	438	348	1			257
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	844	3	840	9	N	764	618	1			403
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1481	3	592	9	N	538	542	1			399
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	942	3	527	9	N	479	535	1			343
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1195	3	551	9	N	501	518	1			326

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3078	3	603	9	N	548	712	1			127
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2756	3	840	9	N	764	684	1			207
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2226	3	999	9	N	908	717	1			398
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2066	3	840	9	N	764	879	1			283
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2605	3	655	9	N	595	534	1			344
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2590	3	1030	9	N	936	893	1			387

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

12	403	N	222	-0-	-181	-0-	181	3	41	9	N	37					228
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	55	3	102	9	N	93					321
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	110	3	169	9	N	154	188	1			287
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	161	3	329	9	N	299	175	1			411
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					411
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	127	3	240	9	N	218	173	1			456

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	496	3	110	9	N	100	178	1			90
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	703	3	147	9	N	134	163	1			61
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	930	3	120	9	N	109					170
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	624	3	432	9	N	393	353	1			210
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	615	3	301	9	N	274	179	1			305
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	665	3	319	9	N	290	355	1			240

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

12	10261	X	10149	-0-	-112	-0-	7827	3	2322	9	N	2111	2077	1			440
01	10261	X	8660	-0-	-1601	-0-	6492	3	2168	9	N	1971	2156	1			255
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	5989	3	2357	9	N	2143	1966	1			432
03	10137	X	8943	-0-	-1194	-0-	6545	3	2398	9	N	2180	2259	1			353
04	9810	X	7681	-0-	-2129	-0-	6001	3	1680	9	N	1527	1597	1			283
05	10137	X	9075	-0-	-1062	-0-	6547	3	2528	9	N	2298	2265	1			316

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	605	3	353	9	N	321	180	1			195
01	1240	N	847	-0-	-393	-0-	522	3	325	9	N	295	360	1			130
02	1092	N	845	-0-	-247	-0-	538	3	307	9	N	279	166	1			243
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	767	3	334	9	N	304	357	1			190
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	658	3	337	9	N	306	357	1			139
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	614	3	337	9	N	306	356	1			89

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
12	10385	X	8212	-0-	-2173	-0-	7219	3	993	9	N	903	1013	1			99
01	10385	X	9202	-0-	-1183	-0-	7572	3	1630	9	N	1482	1225	1			356
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	6660	3	997	9	N	906	1032	1			230
03	7657	X	7351	-0-	-306	-0-	5994	3	1357	9	N	1234	1064	1			400
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6875	3	1115	9	N	1014	1100	1			314
*05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7386	3	1576	9	N	1433	1424	1			323

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
12	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6014	3	509	9	N	463	520	1			130
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5942	3	527	9	N	479	352	1			257
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5404	3	501	9	N	455	354	1			358
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6021	3	756	9	N	687	715	1			330
04	6300	X	5542	-0-	-758	-0-	5190	3	352	9	N	320	369	1			281
*05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5883	3	663	9	N	603	706	1			178

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
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	2783	3	1096	9	N	996	1041	1			293
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	4133	3	1386	9	N	1260	1252	1			301
02	5180	X	4132	-0-	-1048	-0-	3276	3	856	9	N	778	718	1			361
03	5115	X	4672	-0-	-443	-0-	3427	3	1245	9	N	1132	1251	1			242
04	5340	X	4290	-0-	-1050	-0-	3351	3	939	9	N	854	708	1			388
05	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	3159	3	1235	9	N	1123	1220	1			291

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
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1798	3	344	9	N	313	179	1			235
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1744	3	377	9	N	343	354	1			224
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1362	3	312	9	N	284	354	1			154
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1376	3	550	9	N	500	361	1			293
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1481	3	136	9	N	124	170	1			247
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1364	3	311	9	N	283	347	1			183

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
12	5518	X	4528	-0-	-990	-0-	3056	3	1472	9	N	1338	1377	1			208
01	5208	X	2279	-0-	-2929	-0-	1335	3	944	9	N	858	879	1			187
02	4704	X	153	-0-	-4551	-0-	44	3	109	9	N	99					286
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	5993	3	1590	9	N	1445	1596	1			135
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	7852	3	2193	9	N	1994	1604	1			525
*05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	7218	3	2340	9	N	2127	2317	1			335

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
12	9889	X	9587	-0-	-302	-0-	8881	3	706	9	N	642	723	1			87
01	9052	X	7736	-0-	-1316	-0-	7342	3	394	9	N	358	182	1			263
02	8260	X	6239	-0-	-2021	-0-	5900	3	339	9	N	308	357	1			214
03	9114	X	6367	-0-	-2747	-0-	5995	3	372	9	N	338	331	1			221
04	8820	X	6904	-0-	-1916	-0-	6565	3	339	9	N	308	177	1			352
05	9114	X	8855	-0-	-259	-0-	8298	3	557	9	N	506	538	1			320

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
12	4991	X	3257	-0-	-1734	-0-	2697	3	560	9	N	509	371	1			294
01	4991	X	1784	-0-	-3207	-0-	1606	3	178	9	N	162	342	1			114
02	3332	X	1820	-0-	-1512	-0-	1548	3	272	9	N	247	182	1			179
03	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2274	3	662	9	N	602	543	1			238
04	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2505	3	146	9	N	133	177	1			194
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2452	3	367	9	N	334	361	1			167

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
12	5456	X	4353	-0-	-1103	-0-	3133	3	1220	9	Y	1109	971	1			252
01	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	2746	3	1117	9	Y	1015	1090	1			177
02	4928	X	2904	-0-	-2024	-0-	1976	3	928	9	Y	844	842	1			179
03	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	2415	3	1254	9	Y	1140	1088	1			231
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	2974	3	1036	9	Y	942	842	1			331
05	4340	X	3584	-0-	-756	-0-	2571	3	1013	9	Y	921	1078	1			174

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

12	7967	X	6501	-0-	-1466	-0-	5565	3	936	9	N	851	741	1			316
01	7967	X	6745	-0-	-1222	-0-	5808	3	937	9	N	852	900	1			268
02	7140	X	6497	-0-	-643	-0-	5602	3	895	9	N	814	724	1			358
03	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	6055	3	902	9	N	820	895	1			283
04	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5548	3	839	9	N	763	715	1			331
05	7068	X	6880	-0-	-188	-0-	6019	3	861	9	N	783	895	1			219

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

12	10881	X	10018	-0-	-863	-0-	8130	3	1888	9	N	1716	1786	1			271
01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	9465	3	1890	9	N	1718	1823	1			166
02	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	8379	3	1874	9	N	1704	1430	1			440
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9290	3	1599	9	N	1454	1582	1			312
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	9118	3	1769	9	N	1608	1447	1			473
*05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	9775	3	1964	9	N	1785	1879	1			379

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1239	3	488	9	N	444	360	1			235
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	395	3	199	9	N	181	187	1			229
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	636	3	194	9	N	176	157	1			248
03	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	765	3	377	9	N	343	357	1			234
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	488	3	219	9	N	199	180	1			253
05	930	N	351	-0-	-579	-0-	240	3	111	9	N	101	176	1			178

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

12	4309	X	3351	-0-	-958	-0-	2770	3	581	9	Y	528	463	1			120
01	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2427	3	534	9	Y	485	520	1			85
02	3892	X	2189	-0-	-1703	-0-	1746	3	443	9	Y	403	402	1			86
03	3906	X	2732	-0-	-1174	-0-	2135	3	597	9	Y	543	519	1			110
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	2628	3	495	9	Y	450	402	1			158
05	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2272	3	484	9	Y	440	515	1			83

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

12	279	N	263	-0-	-16	-0-	256	3	7	9	N	6					322
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	179	3	168	9	N	153	352	1			123
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	N	32					155
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	3	28	9	N	25					180
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	272	3	31	9	N	28					208
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	242	3	26	9	N	24	177	1			55

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	3	19	9	N	17					234
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	338	3	64	9	N	58	173	1			119

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
12	19654	X	16573	-0-	-3081	-0-	15623	3	950	9	N	864	888	1			134
01	19654	X	17889	-0-	-1765	-0-	16756	3	1133	9	N	1030	901	1			263
02	17304	X	16290	-0-	-1014	-0-	15412	3	878	9	N	798	712	1			349
03	18662	X	18326	-0-	-336	-0-	17333	3	993	9	N	903	893	1			359
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	15832	3	960	9	N	873	891	1			341
05	18042	X	17347	-0-	-695	-0-	16380	3	967	9	N	879	894	1			326

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1278	3	373	9	N	339	357	1			167
01	837	X	730	-0-	-107	-0-	354	3	376	9	N	342	346	1			163
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	297	177	1			283
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	466	1	561	9	N	510	541	1			252
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1202	3	150	9	N	136	169	1			219
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1012	3	363	9	N	330	356	1			193

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1927	3	422	9	N	384	361	1			191
01	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	856	3	421	9	N	383	355	1			219
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	1262	3	407	9	N	370	353	1			236
03	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	882	3	341	9	N	310	353	1			193
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1445	3	451	9	N	410	358	1			245
05	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	870	3	397	9	N	361	368	1			238

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2339	3	468	9	N	425	553	1			206
01	2542	X	756	-0-	-1786	-0-	268	3	488	9	N	444	555	1			95
02	2296	X	958	-0-	-1338	-0-	518	3	440	9	N	400	358	1			137
03	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	215	3	459	9	N	417	356	1			198
04	2730	X	669	-0-	-2061	-0-	226	3	443	9	N	403	359	1			242
05	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	37	3	637	9	N	579	534	1			287

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	5537	3	1735	9	N	1577	1614	1			145
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	5893	3	1516	9	N	1378	1255	1			268
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4461	3	1348	9	N	1225	1262	1			231
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5182	3	1727	9	N	1570	1581	1			220
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5105	3	1216	9	N	1105	1072	1			253
*05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	6106	3	1448	9	N	1316	1433	1			136

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2093	3	349	9	N	317	351	1			288
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1990	3	385	9	N	350	368	1			270
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1155	3	339	9	N	308	179	1			399
03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1039	3	364	9	N	331	545	1			185
04	1620	N	1180	-0-	-440	-0-	838	3	342	9	N	311	179	1			317
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1044	3	352	9	N	320	359	1			278

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8432	3	857	9	N	779	716	1			256
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	7772	3	949	9	N	863	890	1			229
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	7426	3	827	9	N	752	715	1			266
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	7840	3	1065	9	N	968	888	1			346
04	8520	X	8260	-0-	-260	-0-	7621	3	639	9	N	581	539	1			388
*05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8012	3	844	9	N	767	912	1			243

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
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1838	3	661	9	N	601	716	1			185
01	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1128	3	674	9	N	613	529	1			269
02	1708	X	1230	-0-	-478	-0-	700	3	530	9	N	482	534	1			217
03	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	662	3	677	9	N	615	715	1			117
04	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	747	3	609	9	N	554	532	1			139
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	878	3	659	9	N	599	533	1			205

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
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6417	3	1352	9	N	1229	1284	1			258
01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	5979	3	2013	9	N	1830	1789	1			299
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	5188	3	1616	9	N	1469	1297	1			471
03	8463	X	7184	-0-	-1279	-0-	5642	3	1542	9	N	1402	1412	1			461
04	8190	X	6206	-0-	-1984	-0-	4992	3	1214	9	N	1104	1071	1			494
05	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	5145	3	1640	9	N	1491	1610	1			375

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
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					307
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					307
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	3			N	-0-					307
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	176	1			131
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	169	3	285	9	N	259	346	1			44
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					44

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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	843	3	348	9	N	316	180	1			175
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	915	3	271	9	N	246	169	1			252
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	825	3	438	9	N	398	360	1			290
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	971	3	62	9	N	56	174	1			172
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	669	3	256	9	N	233					405
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	950	3	264	9	N	240	534	1			111

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
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9364	3	1002	9	N	911	723	1			376
01	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	10997	3	998	9	N	907	1076	1			207
02	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	9779	3	893	9	N	812	707	1			312
03	11098	X	11041	-0-	-57	-0-	9875	3	1166	9	N	1060	1074	1			298
04	10740	X	9897	-0-	-843	-0-	9160	3	737	9	N	670	534	1			434
*05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10023	3	1157	9	N	1052	1213	1			273

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
12	22506	X	19688	-0-	-2818	-0-	18961	3	727	9	N	661	552	1			361
01	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	22907	3	989	9	N	899	1078	1			182
02	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19970	3	1041	9	N	946	880	1			248
03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23040	3	846	9	N	769	730	1			287
04	23130	X	20173	-0-	-2957	-0-	19642	3	531	9	N	483	362	1			408
05	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	19662	3	747	9	N	679	903	1			184

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
12	25389	X	23294	-0-	-2095	-0-	20966	3	2328	9	N	2116	2249	1			205
01	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	20675	3	2169	9	N	1972	1843	1			334
02	22568	X	21041	-0-	-1527	-0-	19020	3	2021	9	N	1837	1945	1			226
03	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	20685	3	2210	9	N	2009	1976	1			259
04	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	19966	3	2096	9	N	1905	1886	1			278
*05	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	20580	3	2169	9	N	1972	1951	1			299

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
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4703	3	481	9	N	437	358	1			246
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3834	3	611	9	N	555	536	1			265
02	4004	X	3840	-0-	-164	-0-	3352	3	488	9	N	444	348	1			361
03	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	3865	3	219	9	N	199	335	1			225
04	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	3894	3	431	9	N	392	359	1			258
05	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4150	3	441	9	N	401	537	1			122

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3244	3	879	9	N	799	724	1			328
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2808	3	513	9	N	466	518	1			276
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	2045	3	564	9	N	513	535	1			254
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2397	3	540	9	N	491	537	1			208
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2586	3	605	9	N	550	530	1			228
*05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2911	3	937	9	N	852	686	1			394

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5396	3	370	9	N	336	360	1			223
01	9300	X	6171	-0-	-3129	-0-	5826	3	345	9	N	314	357	1			180
02	8400	X	5719	-0-	-2681	-0-	5411	3	308	9	N	280	179	1			281
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5469	3	300	9	N	273	360	1			194
04	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5339	3	297	9	N	270	357	1			107
05	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5270	3	312	9	N	284	175	1			216

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	662	-0-	-1539	-0-	601	3	61	9	N	55					183
01	2201	X	850	-0-	-1351	-0-	723	3	127	9	N	115	188	1			110
02	1988	X	1218	-0-	-770	-0-	1149	3	69	9	N	63					173
03	1705	X	1474	-0-	-231	-0-	1146	3	328	9	N	298	181	1			290
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					290
*05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1329	3	101	9	N	92	179	1			203

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	16840	3	1442	9	N	1311	1436	1			194
01	19344	X	18782	-0-	-562	-0-	17082	3	1700	9	N	1545	1432	1			307
02	17472	X	16728	-0-	-744	-0-	15558	3	1170	9	N	1064	1072	1			299
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	16732	3	1384	9	N	1258	1406	1			151
04	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	18107	3	1360	9	N	1236	1071	1			316
*05	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	18711	3	1426	9	N	1296	1440	1			172

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6017	-0-	-1857	-0-	4319	3	1698	9	N	1544	1623	1			272
01	7223	X	6510	-0-	-713	-0-	4575	3	1935	9	N	1759	1738	1			293
02	6524	X	5961	-0-	-563	-0-	4255	3	1706	9	N	1551	1597	1			247
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	4596	3	1824	9	N	1658	1585	1			320
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	4511	3	1751	9	N	1592	1564	1			348
*05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	4544	3	1733	9	N	1575	1762	1			161

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	2754	-0-	-2609	-0-	2494	3	260	9	N	236	355	1			32
01	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	4546	3	587	9	N	534	375	1			191
02	4844	X	3877	-0-	-967	-0-	3493	3	384	9	N	349	328	1			212
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2506	3	431	9	N	392	358	1			246
04	4980	X	3706	-0-	-1274	-0-	3255	3	451	9	N	410	358	1			298
05	5146	X	837	-0-	-4309	-0-	831	3	6	9	N	5	177	1			126

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
12	9052	X	5469	-0-	-3583	-0-	4521	3	948	9	N	862	879	1			181
01	9052	X	4282	-0-	-4770	-0-	3371	3	911	9	N	828	723	1			286
02	7476	X	4265	-0-	-3211	-0-	3430	3	835	9	N	759	718	1			327
03	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	3679	3	888	9	N	807	891	1			243
04	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	3818	3	840	9	N	764	709	1			298
05	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	3562	3	843	9	N	766	721	1			343

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10416 X	10377	-0-	-39	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
01	10571 X	10350	-0-	-221	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
02	9548 X	9263	-0-	-285	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
03	9176 X	8409	-0-	-767	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
04	10050 X	8799	-0-	-1251	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	702	-0-	-1530	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	400	-0-	-1616	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1002	-0-	-1230	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3517	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	178	1			-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

12	18383	X	13922	-0-	-4461	-0-	13749	3	173	9	N	157	175	1	1	8	170
01	18383	X	13928	-0-	-4455	-0-	13778	3	150	9	N	136					306
02	15624	X	6662	-0-	-8962	-0-	6534	3	128	9	N	116	180	1			242
03	17298	X	7071	-0-	-10227	-0-	7001	3	70	9	N	64	182	1			124
04	16170	X	4684	-0-	-11486	-0-	4381	3	303	9	N	275	169	1			230
05	13919	X	1311	-0-	-12608	-0-	1311	3			N	-0-					230

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

12	42596	X	42596	-0-	-0-	-0-	42159	3	437	9	N	397	529	1	1	8	209
01	48269	X	48269	-0-	-0-	-0-	47751	3	518	9	N	471	365	1	1	8	314
02	43863	X	43863	-0-	-0-	-0-	43384	3	479	9	N	435	361	1	1	8	387
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	47801	3	506	9	N	460	534	1	1	8	312
04	44606	X	44606	-0-	-0-	-0-	43794	3	812	9	N	738	684	1			366
*05	44807	X	44807	-0-	-0-	-0-	44673	3	134	9	N	122	119	1			369

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

12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					17
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1150	3	395	9	Y	359	383	1			82
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1265	3	591	9	Y	537	371	1			248
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	959	3	326	9	Y	296	371	1			173
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	477	3	144	9	Y	131	181	1			123
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1163	3	435	9	Y	395	169	1			349
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					349

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		136	-0-	136	312	136	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		145	-0-	145	457	145	3			Y	-0-					-0-
*05	601	X	144	-0-	-457	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	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
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					41
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					110
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					110
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					110
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					110
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					110
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	65	-0-	-834	-0-	2 10	1 9	53	3	Y	9	9	1			1
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2971	-0-	-1033	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2974	-0-	-1459	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2775	-0-	-1515	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2744	-0-	-1689	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2184	2	39	9	N	35					110
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3032	2	25	9	N	23					133
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2387	2	41	9	N	37					170
03	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2144	2	35	9	N	32	160	1			42
04	2970	N	1984	-0-	-986	-0-	1964	2	20	9	N	18					60
05	2697	N	1889	-0-	-808	-0-	1837	2	52	9	N	47					107

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2221	2	28	9	N	25	177	1			45
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2728	2	34	9	N	31					76
02	2324	N	1923	-0-	-401	-0-	1886	2	37	9	N	34					110
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2233	2	17	9	N	15					125
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2531	2	61	9	N	55					180
05	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1847	2	3	9	N	3					183

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	948	-0-	-385	-0-	930	2	18	9	N	16	178	1			20
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1150	2	25	9	N	23					43
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	1076	2	33	9	N	30					73
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1225	2	30	9	N	27					100
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					120
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33					153

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	109	1	493	3	N	-0-					18
01	682	N	442	-0-	-240	-0-	92	1	350	3	N	-0-					18
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	327	3	N	-0-					18
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	315	1	1249	3	N	-0-					18
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	166	1	658	3	N	-0-					18
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	237	1	937	3	N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1502	-0-	-1598	1763	359	1	1126	3	Y	15					41
							17	9									
01	3100	N	1430	-0-	-1670	93	162	1	1227	3	Y	37	72	1			6
							41	9									
02	2381	N	2288	-0-	-93	-0-	524	1	1764	3	Y	-0-					6
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	314	1	1104	3	Y	19					25
							21	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	3	Y	-0-					25
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	302	1	920	3	Y	-0-					25

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	683	1	2144	3	Y	-0-					27
01	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	238	1	1812	3	Y	-0-					27
02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	520	1	1757	3	Y	-0-					27
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	604	1	2121	3	Y	-0-					27
04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	521	1	1423	3	Y	-0-					27
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	610	1	1851	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

12	1865	N	321	-0-	-1544	-0-	73	1	231	3	Y	15					41
							17	9									
01	713	N	246	-0-	-467	-0-	25	1	179	3	Y	38	72	1			7
							42	9									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	26	1	89	3	Y	-0-					7
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	355	1	1249	3	Y	18					25
							20	9									
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	34	1	87	3	Y	-0-					25
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	3	Y	-0-					25

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

12	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	1603	1	6531	3	N	132					181
							145	9									
01	8618	X	8425	-0-	-193	-0-	1598	1	6512	3	N	286	360	1			107
							315	9									
02	7700	X	7326	-0-	-374	-0-	1415	1	5830	3	N	74					181
							81	9									
03	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	1560	1	6436	3	N	156	190	1			147
							172	9									
04	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	1530	1	6078	3	N	82	188	1			41
							90	9									
05	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	1548	1	6303	3	N	79					120
							87	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

12	3100	N	2021	-0-	-1079	3064	482	1	1522	3	Y	15					40
							17	9									
01	3100	N	1691	-0-	-1409	1655	191	1	1459	3	Y	37	72	1			5
							41	9									
02	2800	N	1737	-0-	-1063	592	399	1	1338	3	Y	-0-					5
03	2635	N	2043	-0-	-592	-0-	450	1	1573	3	Y	18					23
							20	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	450	1	1226	3	Y	-0-					23
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1376	3	Y	-0-					23

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
12	4960	X	4869	-0-	-91	-0-	766	1	4103	3	N	-0-					32
01	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	737	1	4071	3	N	-0-					32
02	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	603	1	3375	3	N	-0-					32
03	4867	X	321	-0-	-4546	-0-	50	1	271	3	N	-0-					32
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					32
05	4867	X	2004	-0-	-2863	-0-	308	1	1621	3	N	68	87	1			13
							75	9									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

12	3968	X	2880	-0-	-1088	-0-	572	1	2308	3	N	-0-					70
01	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	694	1	2909	3	N	-0-					70
02	3668	X	3160	-0-	-508	-0-	609	1	2551	3	N	-0-					70
03	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	657	1	2748	3	N	-0-					70
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	639	1	2674	3	N	109	152	1			27
							120	9									
05	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	2725	3			N	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	685	1	3666	3	N	-0-					37
01	5053	X	2786	-0-	-2267	-0-	428	1	2358	3	N	-0-					37
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	601	1	3368	3	N	-0-					37
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	797	1	4280	3	N	-0-					37
04	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	595	1	3198	3	N	-0-					37
05	4402	X	2004	-0-	-2398	-0-	306	1	1622	3	N	69	91	1			15
							76	9									

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	802	1	3601	2	N	-0-					20
01	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	357	1	3430	2	N	-0-					20
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	1190	1	2502	2	N	-0-					20
03	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	990	1	2778	2	N	-0-					20
04	4050	X	2377	-0-	-1673	-0-	51	1	2326	2	N	-0-					20
*05	4185	X	2532	-0-	-1653	-0-	6	1	2526	2	N	-0-					20

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	639	1	2866	2	N	-0-					68
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	319	1	3069	2	N	-0-					68
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1801	1	3786	2	N	-0-					68
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	1483	1	4165	2	N	37					105
							41	9									
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	112	1	5122	2	N	10					115
							11	9									
*05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	13	1	5333	2	N	109					224
							120	9									

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. 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
*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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	310	N	289	-0-	-21	-0-	5	1	273	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	Y	7	7	1			1
							8	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. 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
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3439	3	10	9	Y	9	12	1			2
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3839	3	10	9	Y	9	6	1			5
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	3	13	9	Y	12	12	1			5
*03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	11	1			4
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	3	10	9	Y	9	11	1			2

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. 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
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	3	14	9	Y	13	19	1			2
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2306	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	2268	N	1851	-0-	-417	-0-	1834	3	17	9	Y	15	13	1			4
*03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2298	3	14	9	Y	13	13	1			4
*04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2154	3	13	9	Y	12	12	1			4
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	3	13	9	Y	12	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

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
*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	4639	-0-		-197	-0-		96	1	4436	3	Y	97	97	1			10
									107	9									
*11	4680	X	4137	-0-		-543	-0-		80	1	3948	3	Y	99	98	1			11
									109	9									
*12	4836	X	4305	-0-		-531	-0-		82	1	4118	3	Y	95	97	1			9
									105	9									
*01	4836	X	4176	-0-		-660	-0-		79	1	4002	3	Y	86	86	1			9
									95	9									
*02	4284	X	4163	-0-		-121	-0-		82	1	4006	3	Y	68	69	1			8
									75	9									
*03	4781	X	4781	-0-		-0-	-0-		95	1	4602	3	Y	76	76	1			8
									84	9									
*04	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-		104	1	4291	3	Y	64	65	1			7
									70	9									
05	4619	X	4016	-0-		-603	-0-		95	1	3858	3	Y	57	58	1			6
									63	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*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	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-		55	1	2730	3	Y	27	27	1			3
									30	9									
*01	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-		53	1	2673	3	Y	23	24	1			2
									25	9									
*02	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-		48	1	2371	3	Y	19	19	1			2
									21	9									
*03	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-		51	1	2499	3	Y	21	21	1			2
									23	9									
*04	2472	X	2472	-0-		-0-	-0-		57	1	2395	3	Y	18	18	1			2
									20	9									
*05	2276	X	2276	-0-		-0-	-0-		54	1	2204	3	Y	16	16	1			2
									18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3072	-0-	72	72		48 1 84 9	2940	3	Y	76	75	1			9
*07	3133	X	3061	-0-	-72	-0-		46 1 80 9	2935	3	Y	73	74	1			8
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-		72 1 74 9	3826	3	Y	67	67	1			8
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-		71 1 79 9	3207	3	Y	72	72	1			8
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-		75 1 83 9	3484	3	Y	75	75	1			8
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-		66 1 84 9	3274	3	Y	76	76	1			8
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-		78 1 81 9	3881	3	Y	74	75	1			7
*01	3286	X	2762	-0-	-524	-0-		52 1 74 9	2636	3	Y	67	67	1			7
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-		59 1 58 9	2877	3	Y	53	54	1			6
*03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-		62 1 65 9	3045	3	Y	59	59	1			6
*04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-		58 1 54 9	2425	3	Y	49	50	1			5
05	3286	X	3064	-0-	-222	-0-		72 1 50 9	2942	3	Y	45	45	1			5

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

12	1147	N	608	-0-	-539	-0-	22 1 33 9	553	3	Y	30	30	1				4
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	28 1 31 9	731	3	Y	28	28	1				4
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29 1 29 9	732	3	Y	26	26	1				4
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34 1 33 9	885	3	Y	30	28	1				6
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35 1 26 9	896	3	Y	24	25	1				5
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42 1 23 9	1011	3	Y	21	23	1				3

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39 1 21 9	1007	3	Y	19	20	1				2
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40 1 22 9	1025	3	Y	20	19	1				3
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	34 1 19 9	869	3	Y	17	17	1				3
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	36 1 21 9	950	3	Y	19	18	1				4
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36 1 18 9	936	3	Y	16	17	1				3
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40 1 15 9	962	3	Y	14	15	1				2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	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
12	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	127	1	3207	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
01	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	127	1	3216	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	3080	X	3003	-0-	-77	-0-	112	1	2830	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	121	1	3144	3	Y	63	59	1			12
							69	9									
04	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	119	1	3047	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
05	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	116	1	2801	3	Y	44	48	1			7
							48	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
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
01	3100	N	3176	-0-	76	76	119	1	3025	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
02	2690	N	2614	-0-	-76	-0-	98	1	2487	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	104	1	2685	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	98	1	2522	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	117	1	2892	3	Y	21	23	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	3	10	9	Y	9	7	1			2
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	Y	9	6	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	17	3	10	9	Y	9	5	1			4
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	3	9	9	Y	8	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	43	1	2159	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	31	1	1576	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	31	1	1521	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	36	1	1742	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1607	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	36	1	1477	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

12	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	64	1	1644	3	Y	58	59	1			7
							64	9									
01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	65	1	1676	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
02	1764	N	1649	-0-	-115	-0-	60	1	1531	3	Y	53	52	1			8
							58	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	63	1	1644	3	Y	59	55	1			12
							65	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	3	Y	48	50	1			10
							53	9									
05	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	68	1	1680	3	Y	42	45	1			7
							46	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1889	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	64	1	1655	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	74	1	1928	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	59	1	1535	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	21	1	1308	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2087	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2036	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	40	1	1869	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	46	1	2269	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	55	1	2770	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	57	1	2898	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2450	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	54	1	2636	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	61	1	2534	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	53	1	2167	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	42	1	2108	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	39	1	1898	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	43	1	2089	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1790	3	Y	11	11	1			1
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	74	75	1			9
							81	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	1960	3	Y	70	70	1			9
							77	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	82	1	2098	3	Y	66	65	1			10
							73	9									
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	3	Y	74	69	1			15
							81	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	3	Y	61	63	1			13
							67	9									
05	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	61	1	1537	3	Y	52	57	1			8
							57	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	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	84	1	4165	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	78	1	3938	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	84	1	4236	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	4172	X	3846	-0-	-326	-0-	77	1	3752	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	84	1	4130	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	93	1	3830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	84	1	3468	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-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-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*07	651	N	545	-0-	-106	-0-	8	1	498	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	42	1	1890	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	34	1	1701	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	35	1	1813	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	769	3	Y	44	41	1			5
							48	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3410	X	2466	-0-	-944	-0-	91	1	2330	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
01	3410	X	2609	-0-	-801	-0-	97	1	2470	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
02	2968	X	2416	-0-	-552	-0-	89	1	2288	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
03	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	98	1	2543	3	Y	41	38	1			8
							45	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	98	1	2508	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	110	1	2640	3	Y	29	31	1			5
							32	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	86	1	2206	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	76	1	1916	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2212	N	2125	-0-	-87	-0-	80	1	2035	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	86	1	2246	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	91	1	2225	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	4074	3	25	9	Y	23	35	1			3
01	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3407	3	26	9	Y	24	23	1			4
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3968	3	30	9	Y	27	24	1			7
*03	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3950	3	25	9	Y	23	23	1			7
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4082	3	25	9	Y	23	23	1			7
05	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3883	3	25	9	Y	23	23	1			7

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	3	Y	37	38	1			4
							41	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	983	-0-	-37	-0-	19	1	921	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	33	1	1657	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	38	1	1864	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	46	1	1886	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1 9	871	3	Y	8	14	1			1
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1 9	1062	3	Y	8	8	1			1
*08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	19	1 8	1017	3	Y	7	7	1			1
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	20	1 9	888	3	Y	8	8	1			1
*10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	18	1 9	821	3	Y	8	8	1			1
*11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	16	1 9	767	3	Y	8	8	1			1
*12	930	N	821	-0-	-109	-0-	16	1 9	796	3	Y	8	8	1			1
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1 8	818	3	Y	7	7	1			1
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1 7	778	3	Y	6	6	1			1
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1 7	844	3	Y	6	6	1			1
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1 6	786	3	Y	5	5	1			1
05	899	N	693	-0-	-206	-0-	16	1 6	671	3	Y	5	5	1			1

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2534	3	44	9	Y	40	39	1			23
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2556	3	48	9	Y	44	40	1			27
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2067	3	52	9	Y	47	60	1			14
*03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2428	3	57	9	Y	52	40	1			26
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2350	3	46	9	Y	42	41	1			27
05	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1948	3	41	9	Y	37	39	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	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
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	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
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3236	3	18	9	Y	16	21	1			3
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	3	18	9	Y	16	10	1			9
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2953	3	22	9	Y	20	21	1			8
*03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3071	3	24	9	Y	22	20	1			10
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3006	3	18	9	Y	16	19	1			7
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	3	17	9	Y	15	18	1			4

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
12	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	61	1	1549	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1739	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	63	1	1642	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	67	1	1707	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	130	1	3280	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	131	1	3318	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	3360	X	2775	-0-	-585	-0-	104	1	2636	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	152	1	4113	3	Y	275	226	1			54
							303	9									
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	184	1	4737	3	Y	101	134	1			21
							111	9									
*05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	188	1	4566	3	Y	86	93	1			14
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	2721	3	58	9	Y	53	52	1			31
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	54	1			37
02	2576	X	2148	-0-	-428	-0-	2078	3	70	9	Y	64	82	1			19
*03	2759	N	2401	-0-	-358	-0-	2324	3	77	9	Y	70	54	1			35
04	2760	N	1977	-0-	-783	-0-	1913	3	64	9	Y	58	56	1			37
05	2387	N	1688	-0-	-699	-0-	1633	3	55	9	Y	50	53	1			34

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	86	1	2188	3	Y	74	75	1			9
							81	9									
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	88	1	2239	3	Y	70	70	1			9
							77	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	3	Y	66	65	1			10
							73	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	74	69	1			15
							81	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	83	1	2158	3	Y	61	63	1			13
							67	9									
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2164	3	Y	52	57	1			8
							57	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	139	1	3522	3	Y	80	81	1			10
							88	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	128	1	3238	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	112	1	2848	3	Y	72	71	1			11
							79	9									
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	3	Y	80	75	1			16
							88	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	118	1	3028	3	Y	66	68	1			14
							73	9									
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	111	1	2686	3	Y	57	62	1			9
							63	9									

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
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	140	1	3566	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	143	1	3627	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	3304	X	3286	-0-	-18	-0-	123	1	3128	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	137	1	3543	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
04	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	130	1	3329	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	148	1	3595	3	Y	25	28	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	80	1	2048	3	Y	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	80	1	2087	3	Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	93	1	2221	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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1464	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	13	15	1			2
							14	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
12	3999	X	3148	-0-	-851	-0-	3128	3	20	9	Y	18	23	1			4
01	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3146	3	19	9	Y	17	11	1			10
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3186	3	24	9	Y	22	23	1			9
*03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3520	3	26	9	Y	24	22	1			11
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3498	3	20	9	Y	18	21	1			8
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3578	3	18	9	Y	16	20	1			4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	61	1	1559	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	48	1	1229	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	1596	N	1257	-0-	-339	-0-	47	1	1189	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	44	1	1162	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1883	3	Y	16	17	1			3
							18	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	58	58	1			8
							64	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	871	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	62	58	1			12
							68	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	51	52	1			11
							56	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	43	47	1			7
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	24	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	37	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	34	1	1391	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	18	1	856	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	19	1	934	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	705	-0-	-256	-0-	17	1	688	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
12	3225	X	3088	-0-	-137	-0-	3054	3	34	9	Y	31	47	1			4
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	3	36	9	Y	33	31	1			6
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2359	3	39	9	Y	35	32	1			9
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2800	3	36	9	Y	33	32	1			10
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2511	3	33	9	Y	30	31	1			9
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3263	3	35	9	Y	32	31	1			10

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	110	1	2766	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	66	1	1692	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	118	-0-	-161	-0-	1	1	67	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	504	N	202	-0-	-302	-0-	3	1	163	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	330	N	289	-0-	-41	-0-	6	1	250	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	3058	-0-	-817	-0-	45	1	2881	3	Y	120	121	1			14
							132	9									
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	65	1	3410	3	Y	108	109	1			13
							119	9									
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	77	1	3468	3	Y	118	118	1			13
							130	9									
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3216	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	124	124	1			13
							136	9									
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	67	1	3334	3	Y	122	123	1			12
							134	9									
*01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	64	1	3248	3	Y	108	109	1			11
							119	9									
*02	3024	X	2120	-0-	-904	-0-	40	1	1984	3	Y	87	88	1			10
							96	9									
*03	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	57	1	2799	3	Y	96	96	1			10
							106	9									
*04	3240	X	2938	-0-	-302	-0-	67	1	2783	3	Y	80	82	1			8
							88	9									
05	3348	X	2662	-0-	-686	-0-	61	1	2521	3	Y	73	73	1			8
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	61	1	3277	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	61	1	2735	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	59	1	2933	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	56	1	2801	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	48	1	2429	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	62	1	3045	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	65	1	2669	3	Y	9	9	1			1
							10	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	2454	-0-	-1390	-0-	49	1	2405	3	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	58	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	3556	3	Y	-0-					-0-
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	79	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	70	1	2896	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	49	1	2421	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
*01	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	44	1	2218	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
*02	2856	X	1743	-0-		-1113	-0-	34	1	1694	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*03	3162	X	1917	-0-		-1245	-0-	38	1	1862	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
*04	2400	X	1925	-0-		-475	-0-	45	1	1867	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
05	2480	X	1869	-0-		-611	-0-	44	1	1813	3	Y	11	11	1			1
								12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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.		2188	-0-		2188	14253	191	1	1987	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
*07	20859	X	6606	-0-		-14253	-0-	326	1	6229	3	Y	45	41	1			5
								1	4	50	9							
*08	4774	X	4380	-0-		-394	-0-	83	1	4252	3	Y	41	41	1			5
								45	9									
*09	3990	X	3840	-0-		-150	-0-	169	1	3621	3	Y	45	45	1			5
								50	9									
*10	6572	X	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	2960	-0-		-3643	-0-	183	1	2727	3	Y	45	46	1			4
								50	9									
*01	4495	X	3053	-0-		-1442	-0-	184	1	2824	3	Y	41	41	1			4
								45	9									
*02	3556	X	2600	-0-		-956	-0-	165	1	2399	3	Y	33	33	1			4
								36	9									
*03	3472	X	2763	-0-		-709	-0-	194	1	2529	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
*04	3360	X	2291	-0-		-1069	-0-	53	1	2205	3	Y	30	31	1			3
								33	9									
05	3038	X	2515	-0-		-523	-0-	89	1	2395	3	Y	28	28	1			3
								31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3270	X	2395	-0-	-875	-0-	37 76	1 9	2282	3	Y	69	69	1			8
*07	4588	X	2471	-0-	-2117	-0-	37 75	1 9	2359	3	Y	68	68	1			8
*08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	89 66	1 9	4721	3	Y	60	61	1			7
*09	4380	X	3841	-0-	-539	-0-	82 74	1 9	3685	3	Y	67	67	1			7
*10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	61 77	1 9	2806	3	Y	70	70	1			7
*11	4530	X	2808	-0-	-1722	-0-	54 78	1 9	2676	3	Y	71	70	1			8
*12	4681	X	3373	-0-	-1308	-0-	64 75	1 9	3234	3	Y	68	69	1			7
*01	4681	X	2255	-0-	-2426	-0-	42 67	1 9	2146	3	Y	61	62	1			6
*02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	61 55	1 9	2975	3	Y	50	50	1			6
*03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	61 59	1 9	2984	3	Y	54	54	1			6
*04	3270	X	2404	-0-	-866	-0-	55 50	1 9	2299	3	Y	45	46	1			5
05	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	62 44	1 9	2538	3	Y	40	41	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	39	1	1981	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	44	1	2250	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1871	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	41	1	1990	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	41	1	1655	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

*06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	13	1	781	3	Y	81	97	1			10
							89	9									
*07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	20	1	1307	3	Y	78	79	1			9
							86	9									
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1393	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2517	X	2330	-0-	-187	-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	1823	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	37	1	1901	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	40	1	1951	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	39	1	1633	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
05	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	39	1	1596	3	Y	28	28	1			3
							31	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-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	6	1	255	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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	920	-0-	-72	-0-	18	1	888	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*01	1054	N	890	-0-	-164	-0-	17	1	859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*02	924	N	845	-0-	-79	-0-	17	1	817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	998	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	3	Y	29	27	1			3
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1017	-0-	-1494	-0-	19	1	980	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	20	1	1034	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1076	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	16	1	788	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1240	N	916	-0-	-324	-0-	22	1	883	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	126	1	3190	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
01	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	122	1	3099	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	120	1	3099	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
04	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	117	1	3013	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	126	1	3082	3	Y	21	23	1			3
							23	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2446	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2417	3	9	9	Y	8	5	1			5
02	2268	N	2189	-0-	-79	-0-	2178	3	11	9	Y	10	11	1			4
*03	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	3	12	9	Y	11	10	1			5
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2212	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2357	3	8	9	Y	7	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	101	1	2561	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	104	1	2702	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	86	1	2239	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	108	1	2685	3	Y	15	17	1			2
							17	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	182	1	4606	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
01	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	156	1	3986	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	150	1	3802	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
03	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	158	1	4114	3	Y	54	50	1			11
							59	9									
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	155	1	4001	3	Y	44	46	1			9
							48	9									
*05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	175	1	4294	3	Y	38	41	1			6
							42	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	99	1	2498	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	99	1	2553	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	98	1	2518	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	Y	31	34	1			5
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2682	3	36	9	Y	33	32	1		19
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2844	3	41	9	Y	37	33	1		23
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2704	3	43	9	Y	39	50	1		12
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2835	3	47	9	Y	43	33	1		22
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2903	3	37	9	Y	34	34	1		22
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	2873	3	35	9	Y	32	33	1		21

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	Y	21	21	1		3
							23	9								
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	19	19	1		3
							21	9								
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	18	18	1		3
							20	9								
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	15	1	396	3	Y	20	19	1		4
							22	9								
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	15	1	381	3	Y	17	17	1		4
							19	9								
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	16	1	389	3	Y	14	16	1		2
							15	9								

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

12	3100	N	3118	-0-	18	110	3100	3	18	9	Y	16	21	1		3
01	2936	N	2826	-0-	-110	-0-	2807	3	19	9	Y	17	11	1		9
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2718	3	22	9	Y	20	21	1		8
*03	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2651	3	24	9	Y	22	20	1		10
04	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2510	3	18	9	Y	16	19	1		7
05	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2413	3	18	9	Y	16	19	1		4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	53	53	1		7
							58	9								
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1134	3	Y	50	50	1		7
							55	9								
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	46	46	1		7
							51	9								
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	45	1	1166	3	Y	52	49	1		10
							57	9								
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	3	Y	44	45	1		9
							48	9								
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	3	Y	37	40	1		6
							41	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2454	3	15	9	Y	14	14	1			8
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2337	3	18	9	Y	16	14	1			10
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2597	3	19	9	Y	17	22	1			5
*03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2651	3	20	9	Y	18	14	1			9
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	15	1			10
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2649	3	14	9	Y	13	14	1			9

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1786	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	73	1	1874	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	1792	N	1699	-0-	-93	-0-	63	1	1602	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	65	1	1705	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	62	1	1594	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
05	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	67	1	1630	3	Y	25	27	1			4
							28	9									

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	70	62	1			8
							77	9									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	366	3	Y	41	42	1			4
							45	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
12	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	3588	3	43	9	Y	39	52	1			8
01	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3318	3	45	9	Y	41	26	1			23
02	3668	X	3223	-0-	-445	-0-	3168	3	55	9	Y	50	52	1			21
*03	4061	X	3180	-0-	-881	-0-	3123	3	57	9	Y	52	49	1			24
04	3690	X	3085	-0-	-605	-0-	3040	3	45	9	Y	41	47	1			18
05	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	2970	3	41	9	Y	37	46	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			5
*03	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12574	3	52	9	Y	47	30	1			22
04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8387	3	39	9	Y	35	41	1			16
*05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7388	3	35	9	Y	32	40	1			8

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	165	1	4178	3	Y	214	195	1			27
							235	9									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	165	1	4190	3	Y	197	198	1			26
							217	9									
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	174	1	4428	3	Y	184	182	1			28
							202	9									
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	170	1	4408	3	Y	207	194	1			41
							228	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	152	1	3898	3	Y	173	177	1			37
							190	9									
05	2015	X	1374	-0-	-641	-0-	44	1	1168	3	Y	147	160	1			24
							162	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	98	1	2483	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2349	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	3100	N	3102	-0-	2	2	114	1	2967	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
04	3000	N	3192	-0-	192	194	119	1	3056	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	2733	N	2539	-0-	-194	-0-	99	1	2425	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

12	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	77	1	1958	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	83	1	2115	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2046	3	Y	60	60	1			9
							66	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	68	64	1			13
							75	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2180	3	Y	57	58	1			12
							63	9									
05	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	86	1	2104	3	Y	48	52	1			8
							53	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 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
12	2852	X	2300	-0-	-552	-0-	2287	3	13	9	Y	12	11	1			7
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2989	3	13	9	Y	12	11	1			8
02	2268	X	2145	-0-	-123	-0-	2131	3	14	9	Y	13	17	1			4
*03	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2455	3	15	9	Y	14	11	1			7
04	2760	N	2386	-0-	-374	-0-	2372	3	14	9	Y	13	12	1			8
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	11	1			7

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

12	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	70	1	1789	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	82	1	2113	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	94	1	2442	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	83	1	2153	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2372	3	Y	26	29	1			4
							29	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	Y	21	20	1			12
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	3	24	9	Y	22	20	1			14
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	3	26	9	Y	24	31	1			7
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2147	3	29	9	Y	26	20	1			13
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1637	3	24	9	Y	22	21	1			14
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	3	21	9	Y	19	20	1			13

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	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. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	3411	-0-	311	311	128	1	3283	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2718	-0-	-82	229	473	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	2586	N	2357	-0-	-229	-0-	567	1	1783	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	2250	X	691	-0-	-1559	-0-	25	1	660	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2325	X	121	-0-	-2204	-0-	115	3	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2491	3	Y	49	59	1			6
							54	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	35	1	2208	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	39	1	2097	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*09	2580	N	1962	-0-	-618	-0-	42	1	1869	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*10	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	39	1	1799	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*11	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	36	1	1780	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*12	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	38	1	1909	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1780	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	30	1	1493	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*03	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34	1	1665	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	37	1	1551	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
05	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	32	1	1313	3	Y	12	14	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	245	-0-	-25	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	249	-0-	-30	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	256	-0-	-24	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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 32	1 9	2110	3	Y	29	29	1			3
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	2404	3	Y	28	28	1			3
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	41 28	1 9	2224	3	Y	25	25	1			3
*09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	44 31	1 9	1982	3	Y	28	28	1			3
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	53 32	1 9	2465	3	Y	29	29	1			3
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	49 32	1 9	2427	3	Y	29	29	1			3
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	49 32	1 9	2462	3	Y	29	29	1			3
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53 28	1 9	2698	3	Y	25	25	1			3
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	2520	3	Y	19	20	1			2
*03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	2875	3	Y	22	22	1			2
*04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	66 21	1 9	2756	3	Y	19	19	1			2
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	2501	3	Y	17	17	1			2

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	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	106	1	4844	3	Y	35	35	1			4
								39	9									
*11	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	97	1	4726	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
*12	4826	X	4826	-0-		-0-	-0-	95	1	4694	3	Y	34	35	1			3
								37	9									
*01	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	88	1	4451	3	Y	31	31	1			3
								34	9									
*02	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	88	1	4286	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
*03	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	96	1	4626	3	Y	28	28	1			3
								31	9									
*04	4350	X	3971	-0-		-379	-0-	94	1	3852	3	Y	23	24	1			2
								25	9									
05	4495	X	3661	-0-		-834	-0-	86	1	3552	3	Y	21	21	1			2
								23	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	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	28	1	1403	3	Y	20	20	1			2
								22	9									
*01	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	31	1	1545	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
*02	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	30	1	1451	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*03	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	35	1	1718	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
*04	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
05	1395	N	1224	-0-		-171	-0-	29	1	1182	3	Y	12	12	1			1
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2200	-0-	-652	-0-	46	1	2121	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	53	1	2623	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	59	1	2992	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	46	1	2265	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	53	1	2569	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	56	1	2332	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	52	1	2144	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

12	3782	X	3005	-0-	-777	-0-	2950	3	55	9	Y	50	49	1			29
01	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3191	3	63	9	Y	57	51	1			35
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3044	3	66	9	Y	60	77	1			18
*03	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2873	3	73	9	Y	66	51	1			33
04	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	2775	3	58	9	Y	53	52	1			34
05	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	2584	3	53	9	Y	48	50	1			32

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*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	2701	-0-	-461	-0-	53	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*01	3162	X	361	-0-	-2801	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	1092	-0-	-1764	-0-	22	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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 #: 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	6272	X	420	-0-	-5852	-0-	108	1	292	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	108	1	46	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	1364	X	257	-0-	-1107	-0-	109	1	128	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	840	X	255	-0-	-585	-0-	106	1	127	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	868	X	231	-0-	-637	-0-	109	1	100	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	480	N	339	-0-	-141	-0-	108	1	208	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	527	N	167	-0-	-360	-0-	107	1	38	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	465	N	14	-0-	-451	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	72	1	3231	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	69	1	3220	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	76	1	3730	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	54	1	2706	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2743	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3619	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	82	1	3449	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	75	1	3071	3	Y	22	23	1			2
							24	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	2632	-0-	-668	-0-	55	1	2472	3	Y	95	96	1			10
							105	9									
*10	3410	X	2649	-0-	-761	-0-	54	1	2484	3	Y	101	100	1			11
							111	9									
*11	3300	X	2511	-0-	-789	-0-	48	1	2352	3	Y	101	101	1			11
							111	9									
*12	3410	X	1861	-0-	-1549	-0-	36	1	1716	3	Y	99	100	1			10
							109	9									
*01	3410	X	59	-0-	-3351	-0-	16	3	43	9	Y	39	45	1			4
*02	2436	X	228	-0-	-2208	-0-	4	1	179	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
*03	2635	X	603	-0-	-2032	-0-	10	1	507	3	Y	78	75	1			8
							86	9									
*04	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	16	1	672	3	Y	66	67	1			7
							73	9									
05	1860	X	984	-0-	-876	-0-	22	1	897	3	Y	59	60	1			6
							65	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

12	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	1938	3	51	9	Y	46	46	1			27
01	2480	N	1746	-0-	-734	-0-	1687	3	59	9	Y	54	48	1			33
02	2380	N	1908	-0-	-472	-0-	1846	3	62	9	Y	56	72	1			17
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2323	3	68	9	Y	62	48	1			31
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	3	55	9	Y	50	49	1			32
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	47	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3322	-0-	222	222	3305	3	17	9	Y	15	14	1			9
01	3100	N	3003	-0-	-97	125	2985	3	18	9	Y	16	15	1			10
02	2752	N	2627	-0-	-125	-0-	2608	3	19	9	Y	17	22	1			5
*03	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2662	3	22	9	Y	20	15	1			10
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2492	3	17	9	Y	15	15	1			10
05	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	2408	3	15	9	Y	14	15	1			9

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
12	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2381	3	35	9	Y	32	41	1			7
01	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2447	3	34	9	Y	31	20	1			18
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2253	3	43	9	Y	39	41	1			16
*03	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	2367	3	45	9	Y	41	38	1			19
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2418	3	34	9	Y	31	36	1			14
05	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2412	3	32	9	Y	29	36	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	30 55	1 9	1835	3	Y	50	49	1			6
*07	2790	N	2059	-0-	-731	-0-	31 53	1 9	1975	3	Y	48	49	1			5
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	39 48	1 9	2070	3	Y	44	44	1			5
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	49 53	1 9	2215	3	Y	48	48	1			5
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	56 55	1 9	2583	3	Y	50	50	1			5
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	49 55	1 9	2432	3	Y	50	50	1			5
*12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	43 54	1 9	2161	3	Y	49	49	1			5
*01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	37 47	1 9	1884	3	Y	43	44	1			4
*02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	38 39	1 9	1856	3	Y	35	35	1			4
*03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	43 43	1 9	2103	3	Y	39	39	1			4
*04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	42 35	1 9	1739	3	Y	32	33	1			3
05	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	43 33	1 9	1772	3	Y	30	30	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	3	Y	-0-					-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	3	Y	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	Y	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	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. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3706	-0-	-324	-0-	72	1	3616	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	72	1	3689	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	69	1	3350	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	86	1	4192	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	93	1	3830	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	81	1	3317	3	Y	16	15	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2796	-0-	-304	74	55	1	2723	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	55	1	2764	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2744	X	2614	-0-	-130	-0-	52	1	2550	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	60	1	2956	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	63	1	2655	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	60	1	2442	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	53	1	2662	3	Y	-0-			-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	3	Y	-0-			-0-
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	3	Y	-0-			-0-
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	84	1	4110	3	Y	-0-			-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	91	1	3825	3	Y	-0-			-0-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	81	1	3324	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-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	81	1	4012	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	85	1	4279	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	81	1	4102	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	80	1	3904	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*03	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	87	1	4245	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5295	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	4433	X	3382	-0-	-1051	-0-	80	1	3280	3	Y	20	20	1			2
							22	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. (I) GAS 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	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	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	37	1	1835	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	2016	X	1629	-0-	-387	-0-	32	1	1582	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	2232	X	1598	-0-	-634	-0-	32	1	1549	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	2160	X	1787	-0-	-373	-0-	42	1	1732	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	1891	X	1509	-0-	-382	-0-	36	1	1460	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	270	1	4905	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	262	1	4586	3	Y	50	50	1			5
							55	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	4142	-0-	-601	-0-	199	1	3888	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
*01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	99	1	4953	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	100	1	4827	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5685	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	132	1	5472	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	132	1	5263	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	32	1	1993	3	Y	58	51	1			7
							64	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	3	Y	56	57	1			6
							62	9									
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
*09	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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2077	3	Y	57	58	1			5
							63	9									
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2312	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	47	1	2296	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2353	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	57	1	2345	3	Y	35	35	1			4
							39	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

12	4247	X	2464	-0-	-1783	-0-	93 34	1 9	2337	3	Y	31	31	1			4
01	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	91 33	1 9	2322	3	Y	30	30	1			4
02	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	80 30	1 9	2050	3	Y	27	27	1			4
03	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	84 34	1 9	2194	3	Y	31	29	1			6
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	80 29	1 9	2077	3	Y	26	27	1			5
05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	83 25	1 9	2025	3	Y	23	24	1			4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2871	3	31	9	Y	28	42	1			4
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3016	3	31	9	Y	28	27	1			5
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	3	35	9	Y	32	29	1			8
*03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2995	3	32	9	Y	29	28	1			9
*04	2940	N	2826	-0-	-114	-0-	2796	3	30	9	Y	27	28	1			8
05	2883	N	2504	-0-	-379	-0-	2473	3	31	9	Y	28	27	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	8	1			1
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1			1
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	465	N	457	-0-	-8	-0-	448	3	9	9	Y	8	7	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	473	3	Y	9	8	1			1
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	143	3	Y	12	12	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	4631	3	15	9	Y	14	19	1			3
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4921	3	17	9	Y	15	10	1			8
02	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4286	3	21	9	Y	19	19	1			8
*03	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4706	3	21	9	Y	19	18	1			9
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4771	3	17	9	Y	15	17	1			7
05	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4598	3	14	9	Y	13	17	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					2
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					2
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2629	3	32	9	Y	29	43	1			4
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2539	3	32	9	Y	29	28	1			5
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	2427	3	35	9	Y	32	29	1			8
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2828	3	33	9	Y	30	29	1			9
*04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2750	3	31	9	Y	28	28	1			9
05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2627	3	31	9	Y	28	28	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11880	3	32	9	Y	29	38	1			6
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11837	3	33	9	Y	30	19	1			17
02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10110	3	40	9	Y	36	38	1			15
*03	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10782	3	42	9	Y	38	35	1			18
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14018	3	32	9	Y	29	34	1			13
*05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11873	3	29	9	Y	26	33	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	29	1	1833	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	33	1	1782	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	34	1	1689	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	37	1	1864	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	44	1	1827	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	40	1	1638	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4387	3	10	9	Y	9	13	1			1
01	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	4452	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	4564	X	4261	-0-	-303	-0-	4250	3	11	9	Y	10	9	1			3
*03	5053	X	4542	-0-	-511	-0-	4532	3	10	9	Y	9	9	1			3
*04	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	4508	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	4712	X	4681	-0-	-31	-0-	4672	3	9	9	Y	8	8	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	3674	3	10	9	Y	9	14	1			1
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3925	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3337	3	12	9	Y	11	10	1			3
*03	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3487	3	11	9	Y	10	10	1			3
*04	3750	X	3369	-0-	-381	-0-	3359	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	3515	3	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1	1877	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	35	1	2211	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	54	1	2442	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	49	1	2249	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	44	1	2183	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	44	1	2200	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44	1	2208	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	38	1	1869	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46	1	2226	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	50	1	2097	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	44	1	1806	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*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	2319	-0-		-967	-0-		41	1	2188	3	Y	82	82	1			10
									90	9									
*09	3150	X	2580	-0-		-570	-0-		54	1	2427	3	Y	90	90	1			10
									99	9									
*10	3069	X	2616	-0-		-453	-0-		53	1	2461	3	Y	93	93	1			10
									102	9									
*11	2940	X	2508	-0-		-432	-0-		48	1	2357	3	Y	94	94	1			10
									103	9									
*12	2666	X	2559	-0-		-107	-0-		48	1	2410	3	Y	92	93	1			9
									101	9									
*01	2666	X	2636	-0-		-30	-0-		49	1	2497	3	Y	82	83	1			8
									90	9									
*02	2565	X	2565	-0-		-0-	-0-		50	1	2442	3	Y	66	66	1			8
									73	9									
*03	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-		54	1	2648	3	Y	73	73	1			8
									80	9									
*04	2550	X	2387	-0-		-163	-0-		54	1	2267	3	Y	60	62	1			6
									66	9									
05	2852	X	2242	-0-		-610	-0-		52	1	2128	3	Y	56	56	1			6
									62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3906	X	3553	-0-		-353	-0-		3544	3	9	9	Y	8	12	1			1
01	3658	X	3191	-0-		-467	-0-		3181	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	3444	X	2727	-0-		-717	-0-		2718	3	9	9	Y	8	8	1			2
*03	3813	X	3488	-0-		-325	-0-		3478	3	10	9	Y	9	8	1			3
*04	3690	X	3181	-0-		-509	-0-		3173	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	3565	X	2679	-0-		-886	-0-		2669	3	10	9	Y	9	8	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

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
*06	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-		61	1	3768	3	Y	19	19	1			2
									21	9									
*07	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-		59	1	3713	3	Y	19	19	1			2
									21	9									
*08	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-		69	1	3660	3	Y	17	17	1			2
									19	9									
*09	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-		76	1	3412	3	Y	19	19	1			2
									21	9									
*10	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	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-		64	1	3208	3	Y	19	19	1			2
									21	9									
*01	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-		60	1	3014	3	Y	17	17	1			2
									19	9									
*02	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-		69	1	3362	3	Y	14	14	1			2
									15	9									
*03	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-		72	1	3529	3	Y	15	15	1			2
									17	9									
*04	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-		74	1	3111	3	Y	12	13	1			1
									13	9									
*05	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-		75	1	3070	3	Y	12	12	1			1
									13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	86	1	2202	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
01	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	76	1	1954	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
02	2408	N	2017	-0-	-391	-0-	74	1	1898	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	80	1	2092	3	Y	47	44	1			9
							52	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	1973	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
05	2232	N	1071	-0-	-1161	-0-	39	1	1002	3	Y	27	31	1			4
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	53	1	2821	3	Y	104	104	1			13
							114	9									
*09	1710	X	1240	-0-	-470	-0-	25	1	1092	3	Y	112	113	1			12
							123	9									
*10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	121	-0-	-59	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*06	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	37	1	2284	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
*07	3627	X	2183	-0-	-1444	-0-	33	1	2074	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	3627	X	2320	-0-	-1307	-0-	42	1	2211	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	3510	X	2126	-0-	-1384	-0-	45	1	2006	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	59	1	2726	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	62	1	3047	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	60	1	3011	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2905	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	2968	X	2856	-0-	-112	-0-	56	1	2745	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	63	1	3089	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	64	1	2698	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	67	1	2620	3	Y	41	42	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	33	1	2049	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	38	1	2413	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	46	1	2469	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	59	1	2632	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	63	1	2924	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	56	1	2777	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	56	1	2781	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	55	1	2773	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2352	N	1999	-0-	-353	-0-	39	1	1951	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	45	1	2221	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	59	1	2451	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	57	1	2359	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 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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	59	1	3744	3	Y	65	66	1			7
							72	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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	73	1	3385	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	70	1	3477	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	71	1	3523	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	69	1	3518	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	68	1	3340	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	76	1	3713	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	89	1	3705	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	80	1	3279	3	Y	39	40	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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.		6212	-0-	6212	6212	115	1	6058	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*09	T. A.		5943	-0-	5943	12155	129	1	5770	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*10	T. A.		6124	-0-	6124	18279	130	1	5949	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*11	24052	X	5773	-0-	-18279	-0-	115	1	5612	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*12	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	118	1	5853	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*01	6231	X	5742	-0-	-489	-0-	111	1	5590	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*02	5544	X	5255	-0-	-289	-0-	106	1	5117	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*03	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	117	1	5685	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*04	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	129	1	5358	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	6014	X	4776	-0-	-1238	-0-	114	1	4634	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5857	-0-	-2079	-0-	5832	3	25	9	Y	23	29	1			5
01	7936	X	6784	-0-	-1152	-0-	6760	3	24	9	Y	22	14	1			13
02	7028	X	5851	-0-	-1177	-0-	5821	3	30	9	Y	27	29	1			11
*03	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	5725	3	32	9	Y	29	27	1			13
04	6930	X	5769	-0-	-1161	-0-	5744	3	25	9	Y	23	26	1			10
05	6789	X	5829	-0-	-960	-0-	5807	3	22	9	Y	20	25	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3919	3	26	9	Y	24	32	1			5
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3994	3	28	9	Y	25	16	1			14
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3347	3	34	9	Y	31	32	1			13
*03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3279	3	35	9	Y	32	30	1			15
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	3	28	9	Y	25	29	1			11
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3789	3	24	9	Y	22	28	1			5

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	161	1	4096	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	155	1	3935	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	138	1	3510	3	Y	67	67	1			10
							74	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	148	1	3846	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	141	1	3620	3	Y	63	65	1			13
							69	9									
05	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	136	1	3392	3	Y	55	59	1			9
							61	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	201	1	5106	3	Y	85	85	1			11
							94	9									
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	3	Y	80	80	1			11
							88	9									
02	4732	X	4476	-0-	-256	-0-	166	1	4229	3	Y	74	74	1			11
							81	9									
03	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	182	1	4738	3	Y	85	79	1			17
							94	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	195	1	5031	3	Y	70	72	1			15
							77	9									
*05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	220	1	5567	3	Y	60	65	1			10
							66	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

12	2139	X	2011	-0-	-128	-0-	73	1	1871	3	Y	61	61	1			8
							67	9									
01	2108	X	2089	-0-	-19	-0-	76	1	1950	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
02	2016	X	1765	-0-	-251	-0-	64	1	1643	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
03	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	72	1	1894	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
04	2160	X	1983	-0-	-177	-0-	72	1	1856	3	Y	50	51	1			11
							55	9									
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	42	46	1			7
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	115	1	2910	3	Y	33	34	1			4
								36	9									
01	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	137	1	3475	3	Y	32	32	1			4
								35	9									
02	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	30	29	1			5
								33	9									
03	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	112	1	2894	3	Y	33	31	1			7
								36	9									
04	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	108	1	2783	3	Y	28	29	1			6
								31	9									
05	2945	X	2145	-0-		-800	-0-	82	1	2037	3	Y	24	26	1			4
								26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	87	1	4333	3	Y	22	22	1			2
								24	9									
*01	4489	X	4489	-0-		-0-	-0-	86	1	4381	3	Y	20	20	1			2
								22	9									
*02	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-	97	1	4698	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
*03	6037	X	6037	-0-		-0-	-0-	122	1	5896	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
*04	5641	X	5641	-0-		-0-	-0-	132	1	5494	3	Y	14	15	1			1
								15	9									
*05	4944	X	4944	-0-		-0-	-0-	118	1	4812	3	Y	13	13	1			1
								14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2919	-0-		-460	-0-	2895	3	24	9	Y	22	33	1			3
01	3348	X	2770	-0-		-578	-0-	2745	3	25	9	Y	23	22	1			4
02	3024	X	2764	-0-		-260	-0-	2735	3	29	9	Y	26	23	1			7
*03	3348	X	3088	-0-		-260	-0-	3063	3	25	9	Y	23	23	1			7
*04	3060	X	2907	-0-		-153	-0-	2883	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	3069	X	2963	-0-		-106	-0-	2939	3	24	9	Y	22	22	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3175	-0-		75	192	3120	3	55	9	Y	50	74	1			7
01	3100	N	3174	-0-		74	266	3119	3	55	9	Y	50	48	1			9
02	3115	X	2849	-0-		-266	-0-	2788	3	61	9	Y	55	50	1			14
*03	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	3109	3	56	9	Y	51	50	1			15
04	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	3047	3	54	9	Y	49	49	1			15
*05	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	2963	3	53	9	Y	48	48	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	144	1	3642	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
01	4464	X	3548	-0-	-916	-0-	132	1	3337	3	Y	72	72	1			10
							79	9									
02	4032	X	3322	-0-	-710	-0-	123	1	3125	3	Y	67	67	1			10
							74	9									
03	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	129	1	3358	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
04	4080	X	3448	-0-	-632	-0-	127	1	3253	3	Y	62	64	1			13
							68	9									
05	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	142	1	3402	3	Y	54	58	1			9
							59	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1236	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	53	1	1365	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1430	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3338	-0-	-1157	-0-	127	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3333	-0-	-1100	-0-	126	1	3207	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	112	1	2844	3	Y	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	130	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	119	1	3051	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	127	1	3138	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2688	-0-	-350	-0-	52	1	2618	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									
*02	2464	X	2171	-0-	-293	-0-	43	1	2116	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	50	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	58	1	2436	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2697	X	2292	-0-	-405	-0-	54	1	2228	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	58	1	2852	3	Y	-0-					-0-
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	61	1	2963	3	Y	-0-					-0-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2809	3	Y	-0-					-0-
*05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	61	1	2492	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1038	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
*01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	22	1	1094	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*02	952	N	923	-0-	-29	-0-	18	1	861	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	18	1	867	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	19	1	810	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	14	1	578	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	47	1	2925	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	47	1	2985	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	60	1	3181	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	65	1	2898	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	66	1	3054	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	68	1	3364	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	59	1	2931	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	55	1	2807	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	3164	X	2623	-0-	-541	-0-	52	1	2554	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	58	1	2836	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	3390	X	2750	-0-	-640	-0-	64	1	2672	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	59	1	2419	3	Y	13	13	1			1
							14	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. (I) GAS 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	960	N	896	-0-	-64	-0-	14	1	874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	16	1	996	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19	1	1009	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	23	1	1129	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	21	1	1085	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	1120	N	967	-0-	-153	-0-	19	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	20	1	992	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	22	1	924	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	20	1	840	3	Y	3	4	1			-0-
							3	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	2011	-0-	-479	-0-	31	1	1903	3	Y	70	65	1			8
							77	9									
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	38	1	2030	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	43	1	1956	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
*10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	48	1	2207	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	41	1	2010	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	37	1	1868	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	43	1	2197	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	43	1	2117	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	40	1	1977	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	46	1	1918	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	2449	N	1769	-0-	-680	-0-	43	1	1681	3	Y	41	42	1			4
							45	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	2472	-0-	-752	-0-	48	1	2413	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	62	1	3166	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	67	1	3283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	77	1	3084	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	717	-0-		-337	-0-	14	1	651	3	Y	47	47	1			5
								52	9									
*11	630	N	533	-0-		-97	-0-	10	1	470	3	Y	48	48	1			5
								53	9									
*12	837	N	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									
*02	575	N	575	-0-		-0-	-0-	11	1	527	3	Y	34	34	1			4
								37	9									
*03	632	N	632	-0-		-0-	-0-	12	1	579	3	Y	37	37	1			4
								41	9									
*04	600	N	600	-0-		-0-	-0-	13	1	553	3	Y	31	32	1			3
								34	9									
05	620	N	524	-0-		-96	-0-	12	1	481	3	Y	28	28	1			3
								31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	44	1	2679	3	Y	82	77	1			10
								90	9									
*07	2542	X	2462	-0-		-80	-0-	37	1	2339	3	Y	78	79	1			9
								86	9									
*08	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	50	1	2661	3	Y	71	71	1			9
								78	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	2104	-0-		-356	-0-	40	1	1975	3	Y	81	81	1			9
								89	9									
*12	2542	N	2148	-0-		-394	-0-	40	1	2021	3	Y	79	80	1			8
								87	9									
*01	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	41	1	2060	3	Y	71	72	1			7
								78	9									
*02	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	42	1	2054	3	Y	58	58	1			7
								64	9									
*03	2849	N	2849	-0-		-0-	-0-	56	1	2724	3	Y	63	63	1			7
								69	9									
*04	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	51	1	2144	3	Y	52	54	1			5
								57	9									
05	2387	N	1959	-0-		-428	-0-	45	1	1861	3	Y	48	48	1			5
								53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

*06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	20	1	1267	3	Y	49	48	1			6
							54	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	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	39	1	1934	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*01	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	41	1	2066	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*02	2072	X	1882	-0-	-190	-0-	37	1	1806	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*03	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	39	1	1921	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*04	2070	X	1840	-0-	-230	-0-	42	1	1764	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
05	2139	X	1604	-0-	-535	-0-	37	1	1535	3	Y	29	29	1			3
							32	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. GAS	(I) 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	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	37	1	1978	3	Y	84	85	1			10
								92	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	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	37	1	1841	3	Y	97	97	1			10
								107	9									
*12	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	38	1	1924	3	Y	95	96	1			9
								105	9									
*01	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	38	1	1949	3	Y	86	86	1			9
								95	9									
*02	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	68	69	1			8
								75	9									
*03	2166	N	2166	-0-		-0-	-0-	42	1	2041	3	Y	75	75	1			8
								83	9									
*04	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	46	1	1919	3	Y	62	64	1			6
								68	9									
05	2077	N	1885	-0-		-192	-0-	43	1	1778	3	Y	58	58	1			6
								64	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. GAS	(I) 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	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	38	1	2386	3	Y	53	54	1			6
								58	9									
*08	2604	N	2445	-0-		-159	-0-	44	1	2347	3	Y	49	49	1			6
								54	9									
*09	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-	55	1	2477	3	Y	53	53	1			6
								58	9									
*10	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	54	1	2496	3	Y	55	55	1			6
								61	9									
*11	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	47	1	2313	3	Y	56	56	1			6
								62	9									
*12	2666	N	2545	-0-		-121	-0-	49	1	2437	3	Y	54	55	1			5
								59	9									
*01	2573	N	2518	-0-		-55	-0-	48	1	2416	3	Y	49	49	1			5
								54	9									
*02	2268	N	2128	-0-		-140	-0-	42	1	2043	3	Y	39	39	1			5
								43	9									
*03	2542	N	2483	-0-		-59	-0-	49	1	2387	3	Y	43	43	1			5
								47	9									
*04	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	57	1	2368	3	Y	36	37	1			4
								40	9									
05	2356	N	2280	-0-		-76	-0-	53	1	2191	3	Y	33	33	1			4
								36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3566	-0-		-402	-0-	3544	3	22	9	N	20	29	1			3
01	3968	X	3471	-0-		-497	-0-	3449	3	22	9	N	20	19	1			4
02	3472	X	2986	-0-		-486	-0-	2962	3	24	9	N	22	20	1			6
*03	3689	X	3395	-0-		-294	-0-	3373	3	22	9	N	20	20	1			6
04	3540	X	3007	-0-		-533	-0-	2986	3	21	9	N	19	19	1			6
05	3565	X	3164	-0-		-401	-0-	3143	3	21	9	N	19	19	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	4577	3	52	9	Y	47	72	1			6
01	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4379	3	55	9	Y	50	47	1			9
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3922	3	59	9	Y	54	49	1			14
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4344	3	55	9	Y	50	49	1			15
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4219	3	51	9	Y	46	47	1			14
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4324	3	53	9	Y	48	47	1			15

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*06	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	36	1	2233	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*07	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	37	1	2372	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*08	2418	X	2259	-0-	-159	-0-	41	1	2195	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*10	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	45	1	2087	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	46	1	2288	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*12	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	37	1	1871	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	35	1	1779	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*02	2212	N	1561	-0-	-651	-0-	31	1	1511	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*03	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	31	1	1541	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*04	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	37	1	1523	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	33	1	1344	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	215	1	5461	3	Y	-0-					-0-
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	255	1	6521	3	Y	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	222	1	5670	3	Y	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	248	1	6455	3	Y	-0-					-0-
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	223	1	5738	3	Y	-0-					-0-
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	198	1	4860	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

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					1359
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					1359
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1359
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1906	2	80	9	N	73					1432
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1801	2	146	9	N	133					1565
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1677	2	186	9	N	169					1734

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	268	1	816	2	N	43					87
							47	9									
01	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	177	1	817	2	N	35					122
							39	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	96	1	911	2	N	49	4	8			167
							54	9									
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	145	1	893	2	N	46	2	8			211
							51	9									
*04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	250	1	691	2	N	23	156	1	1	8	77
							25	9									
05	1116	N	639	-0-	-477	-0-	616	2	23	9	N	21	1	8			97

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

12	1798	N	826	-0-	-972	-0-	18	1	800	2	N	7					222
							8	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					224
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	5					229
							6	9									
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	18	1	558	2	N	5					234
							6	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	566	2	21	9	N	19					253
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					253

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					27
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

12	3100	N	5082	-0-	1982	11125	4996	3	86	9	Y	78					100
01	14769	X	3644	-0-	-11125	-0-	3610	3	34	9	Y	31	70	1			61
02	8064	X	3284	-0-	-4780	-0-	3247	3	37	9	Y	34	72	1			23
03	8928	X	2839	-0-	-6089	-0-	2775	3	64	9	Y	58	68	1			13
04	6300	X	3526	-0-	-2774	-0-	3474	3	52	9	Y	47					60
05	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3358	3	13	9	Y	12					72

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

12	496	N	476	-0-	-20	-0-	456	3	20	9	Y	18					75
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	Y	8	45	1			38
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	3	33	9	Y	30					68
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	962	3	15	9	Y	14	45	1			37
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	3	8	9	Y	7					44
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					45

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3143	3	43	9	Y	39					164
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2313	3	20	9	Y	18	99	1			83
02	3360	X	2017	-0-	-1343	-0-	1943	3	74	9	Y	67					150
03	3441	X	2183	-0-	-1258	-0-	2150	3	33	9	Y	30	98	1			82
04	3150	X	863	-0-	-2287	-0-	848	3	15	9	Y	14					96
05	3193	X	330	-0-	-2863	-0-	327	3	3	9	Y	3					99

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1147	3	39	9	N	35					180
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	3	35	9	N	32					212
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	3	18	9	N	16					228
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					229
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					229
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	N	6					235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	737	3	129	9	Y	117					150
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	352	3	51	9	Y	46	105	1			91
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	686	3	57	9	Y	52	108	1			35
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	670	3	95	9	Y	86	102	1			19
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606	3	78	9	Y	71					90
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	476	3	20	9	Y	18					108

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2509	3	34	9	Y	31					124
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2407	3	36	9	Y	33					157
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2358	3	25	9	Y	23					180
03	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3076	3	23	9	Y	21					201
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2809	3	22	9	Y	20					221
*05	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	3	29	9	Y	26					247

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
12	1612	N	1118	-0-	-494	-0-	1096	3	22	9	N	20					252
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1740	3	68	9	N	62					314
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	979	3			N	-0-					314
03	1116	N	786	-0-	-330	-0-	766	3	20	9	N	18					332
04	1740	N	753	-0-	-987	-0-	731	3	22	9	N	20	182	1			170
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1047	3	28	9	N	25					195

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					244
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	848	3	19	9	N	17	181	1			80
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					80
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					90
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	N	15					105
05	992	N	467	-0-	-525	-0-	434	3	33	9	N	30					135

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	872	-0-	-368	-0-	839	3	33	9	N	30					124
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					124
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	N	21					145
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					145
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					145
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3			N	-0-					145

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	3	17	9	N	15					60
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	3	7	9	N	6	36	1			30
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1009	3	26	9	N	24					54
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	987	3	13	9	N	12	36	1			30
04	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1006	3	6	9	N	5					35
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	3	1	9	N	1					36

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2587	3	23	9	Y	21					83
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	3	24	9	Y	22					105
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	Y	15					120
03	2604	N	73	-0-	-2531	-0-	58	3	15	9	Y	14					134
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	14					148
05	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1247	3	18	9	Y	16					164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2261	-0-	-374	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1454	-0-	-562	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3456	-0-	-772	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	744	X	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	672	X	347	-0-	-325	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	744	X	388	-0-	-356	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	464	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

12	744	N	44	-0-	-700	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2077	N	827	-0-	-1250	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

12	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3613	-0-	813	813	3613	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2673	-0-	-427	386	2673	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2263	-0-	-386	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	189	-0-	-921	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2812	-0-	-72	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	858	-0-	-1214	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1701	-0-	-779	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2746	-0-	-1966	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3555	-0-	-617	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2574	-0-	-1806	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1560	3	67	9	N	61	57	1			26
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	N	40	40	1			26
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1346	3	32	9	N	29	36	1			19
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1899	3	41	9	N	37	28	1			28
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	3	36	9	N	33	17	1			44
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2169	3	46	9	N	42	40	1			46

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
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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 #: 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
12	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2324	-0-	-84	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

12	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

12	2525	N	2401	-0-	-124	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1436	-0-	-1416	-0-	1426	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	2336	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	3472	X	867	-0-	-2605	-0-	857	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3175	3	28	9	Y	25	21	1			7
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2787	3	32	9	Y	29	27	1			9
*05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	21	1			10

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
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	3	17	9	Y	15					15
03	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1689	3	18	9	Y	16	16	1			15
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1694	3	8	9	Y	7	16	1			6
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	Y	14	14	1			6

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
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	366	-0-	-1277	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 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
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2592	-0-	-17	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	611	-0-	-598	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	236	-0-	-2004	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1414	-0-	-1066	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3329	-0-	229	486	3329	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2910	-0-	110	596	2910	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	2986	-0-	-596	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	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
12	3100	N	3945	-0-	845	845	3945	3			N	-0-					-0-
01	2473	N	1628	-0-	-845	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2439	-0-	-1219	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2049	-0-	-1491	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	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
12	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	3423	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
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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
12	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5875	-0-	2775	3768	5875	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5736	-0-	2936	6704	5736	3			N	-0-					-0-
03	11395	X	4691	-0-	-6704	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1907	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 #: 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
12	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1346	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1798	N	823	-0-	-975	-0-	820	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1876	N	1403	-0-	-473	-0-	1347	3	56	9	Y	51	38	1			14
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2108	3	29	9	Y	26	14	1			26
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	3	22	9	Y	20	35	1			11
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					14

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

12	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1015	-0-	-805	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	3	N	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1945	-0-	-215	-0-	1945	3	N	-0-					-0-
*05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3	N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1779	-0-	-918	-0-	1738	3 41 9	Y	37	35	1			5
01	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	1678	3 47 9	Y	43	43	1			5
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1122	3 15 9	Y	14	14	1			5
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1840	3 20 9	Y	18	17	1			6
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	3 19 9	Y	17	17	1			6
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3 12 9	Y	11	13	1			4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	201	-0-	-1008	-0-	199	3 2 9	Y	2	2	1			-0-
01	1209	X	91	-0-	-1118	-0-	90	3 1 9	Y	1	1	1			-0-
02	1092	X	102	-0-	-990	-0-	101	3 1 9	Y	1	1	1			-0-
03	961	X	77	-0-	-884	-0-	76	3 1 9	Y	1	1	1			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2193	-0-	-659	-0-	2193	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2139	-0-	-775	-0-	2139	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	1805	-0-	-631	-0-	1780	3 25 9	Y	23	15	1			8
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2115	3 23 9	Y	21	22	1			7
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1833	3 22 9	Y	20	20	1			7
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	3 20 9	Y	18	19	1			6

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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	706	-0-	-494	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

12	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

12	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1365	-0-	-526	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

12	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	259	-0-	-917	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	470	-0-	-553	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	539	-0-	-1681	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	1878	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
12	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1981	-0-	-91	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2205	-0-	-182	-0-	2205	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
12	2046	X	1325	-0-	-721	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	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
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
*05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	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
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

12	4286	X	3028	-0-	-1258	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4797	-0-	1997	1997	4797	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	2455	3558	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4280	-0-	1280	3735	4280	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5272	-0-	2172	5907	5272	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*05	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 #: 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
12	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	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
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3620	-0-	520	2181	3620	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 #: 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
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10991	X	4060	-0-	-6931	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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
12	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1668	-0-	-572	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	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
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1464	-0-	-244	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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
12	3348	X	2760	-0-	-588	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2330	-0-	-386	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	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
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	868	X	580	-0-	-288	-0-	580	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 #: 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
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	3			N	-0-					-0-
*05	2988	N	2787	-0-	-201	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	1720	-0-	-1225	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2389	-0-	-461	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1887	-0-	-45	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1308	-0-	-652	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1641	-0-	-639	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1695	-0-	-351	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	111	-0-	-1869	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	562	-0-	-2011	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	935	-0-	-1111	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

12	4092	X	2774	-0-	-1318	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1326	-0-	-578	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

12	930	N	72	-0-	-858	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

12	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1337	-0-	-1050	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1909	-0-	-247	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

12	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3636	-0-	536	536	3636	3			N	-0-					-0-
04	2930	N	2394	-0-	-536	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

12	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	209	-0-	-871	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
12	1488	X	1162	-0-	-326	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
*05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	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
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
12	T. A.		4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	815	-0-	-394	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	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
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	627	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	632	3	8	9	Y	7	6	1			2
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	5	1			2

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
12	217	X	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	224	X	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	248	X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1217	-0-	-703	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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

12	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

12	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3423	-0-	-105	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2235	-0-	-1545	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1898	-0-	-2008	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1012	-0-	-780	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

12	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1989	-0-	-27	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2645	-0-	-659	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2328	-0-	-1330	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4486	-0-	1686	1864	4486	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3898	-0-	798	2662	3898	3			N	-0-					-0-
04	5917	X	3255	-0-	-2662	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	908	-0-	-548	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

12	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1998	-0-	-1412	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1405	-0-	-1675	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	528	-0-	-898	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
*05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	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
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
12	3410	X	2450	-0-	-960	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2331	-0-	-49	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	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
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	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
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1661	-0-	-1036	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1965	-0-	-219	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1756	-0-	-848	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	532	N	370	-0-	-162	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1607	3	31	9	Y	28	27	1			6
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1572	3	24	9	Y	22	22	1			6
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1410	3	14	9	Y	13	15	1			4
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1545	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1488	3	18	9	Y	16	14	1			5
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11	11	1			5

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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	709	-0-	-881	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
12	465	X	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	X	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	310	X	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1357	3	22	9	Y	20	20	1			8
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1356	3	25	9	Y	23	22	1			9
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1231	3	48	9	Y	44	41	1			12
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	3	19	9	Y	17	12	1			17
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	25	1			11
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17					28

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1864	-0-	-1076	-0-	1845	3	19	9	Y	17	12	1			5
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3021	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3567	3	42	9	Y	38	33	1			12
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3104	3	25	9	Y	23	24	1			11

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	2807	-0-	-4305	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	2965	-0-	-4909	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	2533	-0-	-5087	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	2604	-0-	-5270	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	Y	6	5	1			2
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

12	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	239	-0-	-965	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	521	-0-	-626	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

12	1178	X	213	-0-	-965	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

12	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1561	-0-	-399	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1166	-0-	-634	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

12	4588	X	2018	-0-	-2570	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1668	-0-	-2486	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

12	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2287	-0-	-121	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2523	-0-	-143	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

12	2294	N	1750	-0-	-544	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1178	-0-	-1147	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1478	-0-	-762	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	300	-0-	-840	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5660	-0-	2560	2560	5660	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3968	-0-	968	3528	3968	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2281	-0-	-819	2709	2281	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

12	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2731	-0-	-1319	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	810	X	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	837	X	163	-0-	-674	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	992	X	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	992	X	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	X	840	-0-	-56	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	992	X	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	958	-0-	-375	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	648	-0-	-871	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-
01	523	N	478	-0-	-45	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					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
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	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
12	2666	N	1154	-0-	-1512	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	298	-0-	-2244	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4278	X	2078	-0-	-2200	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1808	-0-	-936	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

12	651	X	208	-0-	-443	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	651	X	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	X	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4378	3	3	9	Y	3	10	1			1
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1254	3	8	9	Y	7	5	1			2
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1245	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1718	3	20	9	Y	18	15	1			6
*05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	11	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	331	-0-	-754	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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
12	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	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
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	224	-0-	-840	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
12	3999	X	3041	-0-	-958	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3224	-0-	-220	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	3959	-0-	859	1985	3959	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2408	-0-	-692	1293	2408	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	1850	-0-	-1293	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4839	-0-	2039	2039	4651	3	188	9	Y	171	123	1			48
03	3100	N	5632	-0-	2532	4571	5558	3	74	9	Y	67	46	1			69
04	3000	N	1821	-0-	-1179	3392	1818	3	3	9	Y	3	70	1			2
*05	3100	N	822	-0-	-2278	1114	822	3			Y	-0-					2

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

12	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1284	3	77	9	Y	70	69	1			15
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1273	3	61	9	Y	55	56	1			14
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12	22	1			4
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	3	14	9	Y	13	12	1			4
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	3	12	9	Y	11	10	1			5

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
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3174	-0-	-410	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3362	-0-	-606	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	2721	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

12	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1346	-0-	-979	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1063	-0-	-1065	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	505	-0-	-785	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

12	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

12	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	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
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

12	1426	X	355	-0-	-1071	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	125	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	146	3	41	9	Y	37	1	1			37
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	3	2	9	Y	2	38	1			1
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					3

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4500	-0-	1400	1400	4500	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	1098	-0-	-1400	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	728	N	453	-0-	-275	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	7	1			3
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	917	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			3
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	Y	6	6	1			3

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	1945	-0-	-752	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	535	-0-	-165	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4520	-0-	1420	1420	4520	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4773	-0-	1673	3093	4773	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3366	-0-	566	3659	3366	3			N	-0-					-0-
03	6189	X	2530	-0-	-3659	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	248	-0-	-982	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	658	-0-	-1233	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	899	-0-	-809	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1302	-0-	-589	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
12	992	N	485	-0-	-507	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1055	-0-	-541	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	831	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	865	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	857	3	10	9	Y	9	8	1			3
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	3	7	9	Y	6	6	1			3

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
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1527	3	98	9	Y	89	87	1			36
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1408	3	99	9	Y	90	91	1			35
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1334	3	72	9	Y	65	82	1			18
03	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1336	3	25	9	Y	23	17	1			24
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1283	3	30	9	Y	27	36	1			15
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	3	26	9	Y	24					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1724	3	21	9	Y	19	17	1			3
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1755	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	3	23	9	Y	21	16	1			7
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	3	19	9	Y	17	18	1			6
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1670	3	20	9	Y	18	17	1			7
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	3	17	9	Y	15	17	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	729	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	1			3
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8	8	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3906	X	1448	-0-	-2458	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1390	-0-	-2516	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3497	-0-	-31	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3176	-0-	-72	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
*05	2535	N	2449	-0-	-86	-0-	2449	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
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	992	N	459	-0-	-533	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
12	3100	N	2151	-0-	-949	908	2151	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	1382	-0-	-908	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7464	-0-	4464	4464	7464	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3987	-0-	887	5351	3987	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
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2487	3	46	9	Y	42	51	1			9
01	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2483	3	36	9	Y	33	33	1			9
02	2660	X	2164	-0-	-496	-0-	2142	3	22	9	Y	20	23	1			6
03	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	2431	3	21	9	Y	19	20	1			5
04	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2101	3	25	9	Y	23	21	1			7
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	3	17	9	Y	15	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	632	-0-	-658	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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
12	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3105	-0-	-31	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	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
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1895	-0-	-1887	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	1424	-0-	-2412	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	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
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1765	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1829	N	992	-0-	-837	-0-	989	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1652	N	982	-0-	-670	-0-	969	3	13	9	Y	12	8	1			4
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	3	21	9	Y	19	19	1			7
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1823	3	18	9	Y	16	18	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	101	-0-	-543	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18113	3	441	9	Y	401	369	1			58
01	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17381	3	498	9	Y	453	460	1			51
02	16828	X	13016	-0-	-3812	-0-	12832	3	184	9	Y	167	161	1			57
03	18631	X	16799	-0-	-1832	-0-	16621	3	178	9	Y	162	162	1			57
04	18030	X	16375	-0-	-1655	-0-	16189	3	186	9	Y	169	164	1			62
05	18569	X	16263	-0-	-2306	-0-	16106	3	157	9	Y	143	159	1			46

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1261	-0-	-223	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	9	1			5
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1148	3	12	9	Y	11	12	1			4
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1086	3	12	9	Y	11	11	1			4
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	11	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2285	-0-	-629	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1414	-0-	-1218	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1704	-0-	-1210	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2867	3	25	9	Y	23	17	1			6
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	13	1			3
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	3	14	9	Y	13	10	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	1196	3	9	9	Y	8	6	1			5
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	Y	9					9

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

12	5859	X	3151	-0-	-2708	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	3752	-0-	-2107	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4061	-0-	-867	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

12	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1822	-0-	-894	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	832	-0-	-1508	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	682	X	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	X	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	992	X	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	960	X	552	-0-	-408	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	992	X	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	807	-0-	-1177	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1245	-0-	-1331	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1757	-0-	-875	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

12	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1902	-0-	-1430	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3806	-0-	-1234	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

12	2976	X	1930	-0-	-1046	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2655	-0-	-33	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1647	-0-	-1267	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	1172	-0-	-1525	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2934	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	96	3062	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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 #: 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
12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
12	2418	X	1732	-0-	-686	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1168	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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	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
12	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	2224	3	54	9	Y	49	40	1			12
01	3379	X	1796	-0-	-1583	-0-	1796	3			Y	-0-					12
02	2716	X	2170	-0-	-546	-0-	1921	3	249	9	Y	226	110	1			128
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2786	3	124	9	Y	113	153	1			88
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2816	3	121	9	Y	110	160	1			38
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2886	3	117	9	Y	106					144

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
12	3999	X	3049	-0-	-950	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2821	-0-	-791	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	998	-0-	-986	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	243	-0-	-1297	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	361	-0-	-1127	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4526	-0-	1426	1426	4526	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4386	-0-	1386	2812	4386	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4143	-0-	1043	3855	4143	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

12	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2142	-0-	-1578	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

12	837	N	145	-0-	-692	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	803	-0-	-871	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	414	-0-	-734	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1078	-0-	-826	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	974	-0-	-2746	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2918	-0-	-106	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2845	-0-	-575	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

12	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

12	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2863	-0-	-357	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	924	X	458	-0-	-466	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	540	-0-	-483	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	990	X	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	608	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	530	-0-	-524	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	407	-0-	-613	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

12	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2029	-0-	-267	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	957	-0-	-1173	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	924	X	521	-0-	-403	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	990	X	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	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
12	4650	X	2463	-0-	-2187	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3289	-0-	-1175	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2846	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	476	N	260	-0-	-216	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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
12	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	344	-0-	-860	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	66	-0-	-1112	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1779	-0-	-980	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1574	-0-	-1185	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-					-0-
*05	2524	N	2512	-0-	-12	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	132	-0-	-767	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5222	-0-	2422	2560	5222	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5560	-0-	2460	5020	5560	3			N	-0-					-0-
04	9702	X	4682	-0-	-5020	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	639	-0-	-384	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	267	-0-	-601	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1801	-0-	-1051	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1812	-0-	-823	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2751	-0-	-273	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	476	N	196	-0-	-280	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	496	N	66	-0-	-430	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2862	-0-	-22	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3453	-0-	353	727	3453	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
*05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

12	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2105	-0-	-247	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

12	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	519	-0-	-2661	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3482	-0-	-1075	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2249	-0-	-1475	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
*05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2737	-0-	-1324	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2372	-0-	-988	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9905	X	1675	-0-	-8230	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	582	-0-	-734	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	627	-0-	-830	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	604	-0-	-806	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	623	-0-	-834	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3490	-0-	-150	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
*05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	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
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3669	-0-	-419	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4348	-0-	-32	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	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
12	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3409	-0-	-91	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2906	-0-	-783	-0-	2906	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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	356	-0-	-1566	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	343	-0-	-1362	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	451	-0-	-613	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

12	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	27900	3			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1734	-0-	-306	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

12	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4038	-0-	-218	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2589	-0-	-323	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
*05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

12	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1312	-0-	-200	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	3302	-0-	-2247	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	2588	-0-	-1780	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

12	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

12	3937	X	2794	-0-	-1143	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3155	-0-	-401	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

12	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3623	-0-	-213	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

12	1767	X	1122	-0-	-645	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

12	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
*05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2317	-0-	-483	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

12	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	982	-0-	-418	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	666	-0-	-2403	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	650	-0-	-2320	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	396	-0-	-2673	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

12	6820	X	6623	-0-	-197	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5340	-0-	-904	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5708	-0-	-982	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5396	-0-	-1238	-0-	5396	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	491	-0-	-532	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	634	-0-	-389	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

12	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1984	-0-	-60	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2605	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2625	3	14	9	Y	13	12	1			2
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2636	3	26	9	Y	24					26
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2956	3	32	9	Y	29	29	1			26
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3408	3	15	9	Y	14	28	1			12
*05	3100	N	3468	-0-	368	368	3427	3	41	9	Y	37	33	1			16

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
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5951	3	58	9	Y	53	52	1			8
01	5766	X	5519	-0-	-247	-0-	5457	3	62	9	Y	56	56	1			8
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5209	3	51	9	Y	46					54
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5617	3	63	9	Y	57	60	1			51
04	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5091	3	23	9	Y	21	53	1			19
*05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6312	3	74	9	Y	67	57	1			29

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
12	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
12	3379	X	2285	-0-	-1094	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1729	-0-	-1588	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1654	-0-	-1314	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1541	-0-	-1590	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	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
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3023	-0-	-1131	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2489	-0-	-731	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3728	-0-	-528	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3742	-0-	-668	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4513	-0-	-354	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4018	-0-	-154	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	706	-0-	-1681	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1368	-0-	-788	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1878	-0-	-292	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1132	-0-	-1162	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	229	-0-	-1724	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1935	3	21	9	Y	19	13	1			6
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	3	13	9	Y	12	15	1			3
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	3	14	9	Y	13	12	1			4
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			4

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4059	-0-	-197	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3473	-0-	-1027	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3582	-0-	-1006	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1771	-0-	-1589	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1680	-0-	-2040	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1553	-0-	-1747	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2121	-0-	-1659	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	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
12	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	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
12	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4460	-0-	-1120	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3856	-0-	-1184	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3824	-0-	-1576	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	4544	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
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	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
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
12	4557	X	1551	-0-	-3006	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3825	-0-	-39	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5310	-0-	-797	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4865	-0-	-1242	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4931	-0-	-501	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5681	-0-	-209	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3089	-0-	-2212	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3021	-0-	-395	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3273	-0-	-387	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3392	-0-	-248	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3631	-0-	-269	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

12	5425	X	3944	-0-	-1481	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3864	-0-	-1561	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3142	-0-	-1254	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4192	-0-	-218	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
*05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2934	3	186	9	Y	169	148	1			119
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2299	3	147	9	Y	134	135	1			118
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2163	3	19	9	Y	17	120	1			15
03	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	2025	3	13	9	Y	12	13	1			14
04	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1899	3	10	9	Y	9					23
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	1946	3	15	9	Y	14	23	1			14

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

12	6913	X	5529	-0-	-1384	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4243	-0-	-1049	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4914	-0-	-636	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	780	3	36	9	Y	33	33	1			5
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	505	3	26	9	Y	24	26	1			3
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	742	3	8	9	Y	7					10
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	3	17	9	Y	15	12	1			13
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7	9	Y	6	14	1			5
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	3	17	9	Y	15	13	1			7

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2196	-0-	-520	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	2387	3	23	9	Y	21	21	1			3
01	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	2000	3	22	9	Y	20	20	1			3
02	2184	N	1764	-0-	-420	-0-	1746	3	18	9	Y	16					19
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2675	3	29	9	Y	26	21	1			24
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2633	3	12	9	Y	11	25	1			10
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2763	3	32	9	Y	29	26	1			13

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1723	-0-	-1217	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1860	-0-	-1170	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	776	-0-	-255	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	162	-0-	-1667	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	88	-0-	-1927	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1656	-0-	-294	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
12	1612	X	994	-0-	-618	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-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
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6274	-0-	-949	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	4946	-0-	-2277	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5618	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1393	3	23	9	Y	21	20	1			3
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1319	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12					15
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1314	3	14	9	Y	13	16	1			12
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	3	6	9	Y	5	12	1			5
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	3	15	9	Y	14	13	1			6

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

12	4557	X	3231	-0-	-1326	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2518	-0-	-1915	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

12	10261	X	2689	-0-	-7572	-0-	2652	3	37	9	Y	34	36	1			5
01	10261	X	1758	-0-	-8503	-0-	1728	3	30	9	Y	27	29	1			3
02	7980	X	1127	-0-	-6853	-0-	1105	3	22	9	Y	20	16	1			7
03	8494	X	1477	-0-	-7017	-0-	1462	3	15	9	Y	14	16	1			5
04	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12778	3	149	9	Y	135	90	1			50
*05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9700	3	94	9	Y	85	108	1			27

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

12	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	5305	-0-	-2115	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	5636	-0-	-2455	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	5094	-0-	-2706	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	4795	-0-	-3172	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1042	-0-	-2523	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5673	-0-	-1302	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	4027	-0-	-2948	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4226	-0-	-1234	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4714	-0-	-836	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1657	-0-	-219	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1511	-0-	-566	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3777	-0-	-395	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3564	-0-	-745	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1042	-0-	-50	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	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
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	179	3	2	9	Y	2					3
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	189	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	210	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	524	-0-	-2668	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
*05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	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
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	3894	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
12	6169	X	3605	-0-	-2564	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5106	-0-	-466	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
*05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	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
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8677	-0-	5577	5577	8677	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	9309	-0-	6309	11886	9309	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7729	-0-	4629	16515	7729	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1620	-0-	-736	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1256	-0-	-620	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	634	-0-	-1195	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4354	-0-	-141	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3756	-0-	-276	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4944	-0-	-667	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4012	-0-	-1599	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4389	-0-	-427	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
*05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
*05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5743	-0-	-1046	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5195	-0-	-1098	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5504	-0-	-466	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
*05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7481	-0-	-176	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6087	-0-	-717	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6393	-0-	-867	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6068	-0-	-1403	-0-	6068	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4441	-0-	-860	-0-	4373	3	68	9	Y	62	63	1			25
01	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4384	3	76	9	Y	69	67	1			27
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4099	3	164	9	Y	149	134	1			42
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4551	3	59	9	Y	54	40	1			56
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4363	3	70	9	Y	64	84	1			36
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4656	3	67	9	Y	61					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2314	-0-	-1716	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1921	-0-	-403	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
*05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
*05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	950	-0-	-414	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	4551	-0-	-2672	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	3685	-0-	-3104	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4419	-0-	-1097	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5718	-0-	2618	2618	5718	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	673	-0-	-2127	491	673	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	724	-0-	-609	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	682	-0-	-608	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

12	4712	X	3954	-0-	-758	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

12	8308	X	73	-0-	-8235	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7950	-0-	-358	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	784	-0-	-6636	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	102	-0-	-8082	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	5152	-0-	-2528	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
*05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

12	3596	X	34	-0-	-3562	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	1529	-0-	-2067	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	266	-0-	-1204	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

12	3596	X	2718	-0-	-878	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	1212	-0-	-2384	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	3			N	-0-					-0-
*05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	961	X	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

12	1705	N	762	-0-	-943	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1081	-0-	-569	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

12	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5496	-0-	-324	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	5612	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	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
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	605	-0-	-1813	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	285	-0-	-1899	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	437	-0-	-1981	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	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
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2103	-0-	-613	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1570	-0-	-1437	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1517	-0-	-23	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	2532	-0-	-6288	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	3			N	-0-					-0-
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	40536	3			N	-0-					-0-
*05	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	45705	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
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3376	-0-	-432	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3267	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
12	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	3	42	9	Y	38	26	1			12
03	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3442	3	29	9	Y	26	31	1			7
04	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	2494	3	30	9	Y	27	26	1			8
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5144	3	44	9	Y	40	30	1			18

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
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
*05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	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
12	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2349	-0-	-968	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	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
12	5239	X	4765	-0-	-474	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4112	-0-	-452	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3880	-0-	-1130	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	245	3	168	9	Y	153	135	1			38
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					38
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	362	3	48	9	Y	44	57	1			25
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18	29	1			14
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	3	22	9	Y	20	27	1			7
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	Y	20					27

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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2624	3	195	9	Y	177	177	1			120
01	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	1845	3			Y	-0-					120
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2413	3	53	9	Y	48					168
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2572	3	46	9	Y	42					210
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	3	56	9	Y	51	183	1			78
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55					133

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	477	-0-	-559	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6723	-0-	6723	6723	6723	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1172	3	12	9	Y	11	8	1			3
03	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1018	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	3	10	9	Y	9	5	1			4

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
12	6448	X	2567	-0-	-3881	-0-	2549	3	18	9	Y	16	18	1			3
01	6448	X	3778	-0-	-2670	-0-	3756	3	22	9	Y	20	18	1			5
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4241	3	45	9	Y	41	33	1			13
03	3968	X	1363	-0-	-2605	-0-	1352	3	11	9	Y	10	20	1			3
04	3840	X	48	-0-	-3792	-0-	48	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	3782	X	1456	-0-	-2326	-0-	1448	3	8	9	Y	7	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10206	-0-	7206	7206	10206	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	13372	-0-	10272	17478	13372	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
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	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
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3234	3	30	9	Y	27	25	1			6
01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	2081	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	2744	X	1855	-0-	-889	-0-	1836	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3255	X	1589	-0-	-1666	-0-	1575	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	3150	X	1770	-0-	-1380	-0-	1749	3	21	9	Y	19	16	1			6
05	3255	X	1876	-0-	-1379	-0-	1863	3	13	9	Y	12	12	1			6

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3625	-0-	-839	-0-	3578	3	47	9	Y	43	44	1			9
01	4371	X	3296	-0-	-1075	-0-	3261	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	33	1			11
03	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3700	3	33	9	Y	30	33	1			8
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3484	3	41	9	Y	37	34	1			11
05	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2961	3	25	9	Y	23	24	1			10

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
12	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	5993	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
12	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3143	3	33	9	Y	30	30	1			6
01	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3688	3	31	9	Y	28	27	1			7
02	3444	X	3305	-0-	-139	-0-	3270	3	35	9	Y	32	29	1			10
03	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	3356	3	30	9	Y	27	30	1			7
04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3214	3	39	9	Y	35	31	1			11
05	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3224	3	26	9	Y	24	24	1			11

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1803	-0-	-1328	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1742	-0-	-442	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 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
12	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3554	-0-	-796	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 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
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 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
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 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
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	3	24	9	Y	22	14	1			8
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	11	1			2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	2	1			-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	11	1			5

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	4468	-0-	-2140	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4451	-0-	-2865	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	4023	-0-	-2877	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4247	-0-	-2852	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1359	-0-	-563	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2406	3	13	9	Y	12	6	1			13
04	3000	N	3862	-0-	862	862	3841	3	21	9	Y	19					32
*05	3100	N	5831	-0-	2731	3593	5785	3	46	9	Y	42	32	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4705	-0-	-223	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	4984	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

12	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4581	-0-	-596	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

12	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3164	-0-	-336	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

12	3813	X	2001	-0-	-1812	-0-	1942	3	59	9	N	54	67	1			23
01	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3410	3	68	9	N	62	45	1			40
02	3248	X	3078	-0-	-170	-0-	3006	3	72	9	N	65	63	1			42
03	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3309	3	76	9	N	69	59	1			52
04	3480	X	2355	-0-	-1125	-0-	2312	3	43	9	N	39	31	1			60
*05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3563	3	80	9	N	73	54	1			79

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					2
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4422	-0-	-1127	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4341	-0-	-671	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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 #: 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
12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2712	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
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	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
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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
12	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3754	-0-	-927	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3572	-0-	-180	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	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
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	2539	-0-	-3630	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	3954	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 #: 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
12	3007	X	2319	-0-	-688	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2273	-0-	-734	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2282	-0-	-154	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8510	3	36	9	Y	33	30	1			5
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9451	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8597	3	124	9	Y	113	79	1			39
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10232	3	111	9	Y	101	104	1			36
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9794	3	113	9	Y	103	101	1			38
*05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10175	3	99	9	Y	90	99	1			29
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

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
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4137	3	103	9	N	94	89	1			40
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2622	3	43	9	N	39	54	1			25
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3832	3	88	9	N	80	53	1			52
03	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1666	3	39	9	N	35	61	1			26
04	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	1906	3	32	9	N	29	15	1			40
05	2573	X	487	-0-	-2086	-0-	476	3	11	9	N	10	36	1			14
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2093	3	84	9	Y	76	77	1			16
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2009	3	65	9	Y	59	60	1			15
02	1876	N	1375	-0-	-501	-0-	1361	3	14	9	Y	13	24	1			4
03	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1542	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	2010	N	1061	-0-	-949	-0-	1049	3	12	9	Y	11	11	1			3
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			3

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

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
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3245	3	207	9	Y	188	185	1			40
01	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3179	3	162	9	Y	147	149	1			38
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2844	3	30	9	Y	27	57	1			8
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	3	29	9	Y	26	27	1			7
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3028	3	35	9	Y	32	29	1			10
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24	23	1			11

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

12	3193	X	2446	-0-	-747	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2381	-0-	-391	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2508	-0-	-312	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

12	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3977	-0-	-139	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3427	-0-	-863	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

12	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2139	3	25	9	Y	23	24	1			3
01	2449	N	1917	-0-	-532	-0-	1889	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	2156	N	1832	-0-	-324	-0-	1813	3	19	9	Y	17					20
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	3	25	9	Y	23	22	1			21
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	Y	10	22	1			9
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2437	3	29	9	Y	26	24	1			11

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

12	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2492	-0-	-2778	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1729	-0-	-2779	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2099	-0-	-2985	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	1754	-0-	-3166	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2019	-0-	-3065	-0-	2019	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 #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3949	-0-	-918	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4377	-0-	-19	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2774	-0-	-2310	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2815	-0-	-1777	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3493	-0-	-1591	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	2587	-0-	-2153	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2243	-0-	-2531	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6687	-0-	-1125	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6495	-0-	-561	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5188	-0-	-888	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	5233	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4908	-0-	-702	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4078	-0-	-1440	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2679	-0-	-1134	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2342	-0-	-1348	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2150	-0-	-1663	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4882	-0-	-1008	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
*05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11831	-0-	-166	-0-	11831	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	6768	-0-	-5446	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
02	11032	X	10905	-0-	-127	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	12081	-0-	-133	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
04	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
*05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	2744	-0-	-2805	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2558	-0-	-1317	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
*05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	14517	-0-	-797	-0-	14447	3	70	9	Y	64	59	1			9
01	14818	X	14362	-0-	-456	-0-	14281	3	81	9	Y	74	75	1			8
02	13216	X	12971	-0-	-245	-0-	12788	3	183	9	Y	166	117	1			57
03	14632	X	14030	-0-	-602	-0-	13877	3	153	9	Y	139	147	1			49
04	14160	X	13518	-0-	-642	-0-	13363	3	155	9	Y	141	138	1			52
05	14508	X	13785	-0-	-723	-0-	13653	3	132	9	Y	120	134	1			38

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	1034	-0-	-3585	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	443	-0-	-6532	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	29	-0-	-6271	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	192	-0-	-6783	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	89	-0-	-5431	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	507	-0-	-516	-0-	507	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 #: 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
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
12	8835	X	4532	-0-	-4303	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6215	-0-	-981	-0-	6128	3	87	9	Y	79	52	1			27
03	7967	X	4334	-0-	-3633	-0-	4287	3	47	9	Y	43	55	1			15
04	7710	X	4221	-0-	-3489	-0-	4173	3	48	9	Y	44	43	1			16
05	7378	X	5221	-0-	-2157	-0-	5173	3	48	9	Y	44	46	1			14

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
12	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7502	X	7331	-0-	-171	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6382	-0-	-394	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6355	-0-	-1023	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	5945	-0-	-1371	-0-	5945	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
12	3193	X	2060	-0-	-1133	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1552	-0-	-1610	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2118	-0-	-542	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	2318	3	39	9	Y	35	35	1			7
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2830	3	37	9	Y	34	32	1			9
02	2324	N	2194	-0-	-130	-0-	2171	3	23	9	Y	21	24	1			6
03	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	1383	3	12	9	Y	11	14	1			3
04	2760	N	2097	-0-	-663	-0-	2075	3	22	9	Y	20	17	1			6
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	3	18	9	Y	16	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
12	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4611	-0-	-345	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4363	-0-	-707	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

12	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3296	-0-	-428	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

12	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

12	8432	X	7544	-0-	-888	-0-	7402	3	142	9	Y	129	118	1			19
01	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	6723	3	151	9	Y	137	141	1			15
02	7056	X	6871	-0-	-185	-0-	6774	3	97	9	Y	88	73	1			30
03	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7687	3	85	9	Y	77	80	1			27
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	6686	3	78	9	Y	71	72	1			26
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	6960	3	68	9	Y	62	68	1			20

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

12	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3286	-0-	-214	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

12	7471	X	6258	-0-	-1213	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5982	-0-	-1489	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5600	-0-	-1148	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
*05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	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 #: 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
12	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
*05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

12	10044	X	9613	-0-	-431	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	8432	-0-	-472	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9004	-0-	-730	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8767	-0-	-653	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	9066	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

12	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	6101	-0-	-255	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6357	-0-	-363	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6163	-0-	-781	-0-	6163	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

12	5394	X	661	-0-	-4733	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	461	-0-	-4933	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	101	-0-	-4771	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	103	-0-	-5074	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	19	-0-	-1391	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

12	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1162	-0-	-2186	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2335	-0-	-689	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	698	-0-	-2542	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	147	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 #: 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
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
12	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3478	-0-	-470	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	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
12	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1618	-0-	-454	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1735	-0-	-528	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5365	-0-	2365	2365	5365	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8034	-0-	4934	7299	8034	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
12	7254	X	6499	-0-	-755	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	5862	-0-	-410	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6156	-0-	-695	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	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
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	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
12	7409	X	6195	-0-	-1214	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6227	-0-	-1182	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5490	-0-	-1146	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6145	-0-	-1047	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6182	-0-	-388	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
*05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2992	-0-	-340	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	4464	X	3357	-0-	-1107	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	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
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7583	3	59	9	Y	54	54	1			11
01	7285	X	6282	-0-	-1003	-0-	6242	3	40	9	Y	36	38	1			9
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6822	3	73	9	Y	66	55	1			20
03	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	6186	3	54	9	Y	49	56	1			13
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6424	3	74	9	Y	67	59	1			21
*05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6931	3	57	9	Y	52	49	1			24

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
12	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5193	-0-	-883	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5411	-0-	-1254	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5431	-0-	-749	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5292	-0-	-908	-0-	5292	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
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6039	-0-	-1339	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
*05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	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
12	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8325	-0-	-851	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7417	-0-	-675	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8045	-0-	-449	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7835	-0-	-235	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	5306	3	89	9	Y	81	74	1			12
01	5704	X	4798	-0-	-906	-0-	4707	3	91	9	Y	83	86	1			9
02	5068	X	4168	-0-	-900	-0-	4111	3	57	9	Y	52	43	1			18
03	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	5217	3	56	9	Y	51	51	1			18
04	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	4889	3	55	9	Y	50	49	1			19
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	5003	3	47	9	Y	43	48	1			14

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	17732	X	16457	-0-	-1275	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	16264	-0-	-1375	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
02	15344	X	14459	-0-	-885	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
03	16771	X	15795	-0-	-976	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
04	16020	X	15148	-0-	-872	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
05	16461	X	15545	-0-	-916	-0-	15545	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

12	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5325	-0-	-45	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5288	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

12	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2515	-0-	-173	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

12	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	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 #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	8930	-0-	-1517	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8436	-0-	-926	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7643	-0-	-813	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8219	-0-	-1143	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7837	-0-	-1103	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	8261	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	9673	-0-	-3440	-0-	9660	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	12741	X	11178	-0-	-1563	-0-	11163	3	15	9	Y	14	14	1			2
02	11116	X	10245	-0-	-871	-0-	10101	3	144	9	Y	131	88	1			45
03	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11903	3	131	9	Y	119	122	1			42
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11635	3	134	9	Y	122	119	1			45
*05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11983	3	117	9	Y	106	117	1			34

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13319	-0-	-910	-0-	12956	3	363	9	N	330	327	1			142
01	13950	X	13206	-0-	-744	-0-	12967	3	239	9	N	217	219	1			140
02	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11703	3	271	9	N	246	226	1			160
03	13330	X	13086	-0-	-244	-0-	12802	3	284	9	N	258	222	1			196
04	12900	X	12369	-0-	-531	-0-	12157	3	212	9	N	193	116	1			273
05	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12551	3	274	9	N	249	246	1			276

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	7310	3	220	9	N	200	186	1			29
01	8184	X	7295	-0-	-889	-0-	7045	3	250	9	N	227	230	1			26
02	7392	X	6440	-0-	-952	-0-	6353	3	87	9	N	79	78	1			27
03	8184	X	7156	-0-	-1028	-0-	7079	3	77	9	N	70	73	1			24
04	7920	X	6981	-0-	-939	-0-	6900	3	81	9	N	74	71	1			27
05	7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5092	3	52	9	N	47	59	1			15

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7406	-0-	-1770	-0-	7398	3	8	9	Y	7	6	1			1
01	8587	X	6824	-0-	-1763	-0-	6815	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	7168	X	6180	-0-	-988	-0-	6093	3	87	9	Y	79	53	1			27
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	7079	3	78	9	Y	71	73	1			25
04	7170	X	7027	-0-	-143	-0-	6947	3	80	9	Y	73	71	1			27
05	7409	X	7353	-0-	-56	-0-	7284	3	69	9	Y	63	70	1			20

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	16895	X	15844	-0-	-1051	-0-	15814	3	30	9	Y	27	22	1			19
01	16833	X	15510	-0-	-1323	-0-	15479	3	31	9	Y	28	23	1			24
02	14980	X	14071	-0-	-909	-0-	13950	3	121	9	Y	110	39	1			95
03	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14341	3	98	9	Y	89	87	1			97
04	15600	X	13535	-0-	-2065	-0-	13462	3	73	9	Y	66					163
05	15841	X	13908	-0-	-1933	-0-	13799	3	109	9	Y	99	160	1			102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	16554	X	14623	-0-	-1931	-0-	14616	3	7	9	Y	6	5	1			4
01	15996	X	14392	-0-	-1604	-0-	14385	3	7	9	Y	6	5	1			5
02	14000	X	12855	-0-	-1145	-0-	12744	3	111	9	Y	101	19	1			87
03	15190	X	12582	-0-	-2608	-0-	12496	3	86	9	Y	78	79	1			86
04	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12038	3	65	9	Y	59					145
05	14632	X	12603	-0-	-2029	-0-	12504	3	99	9	Y	90	143	1			92

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

12	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	102	1	1445	3	N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	3	N	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	3	14	9	N	13	14	1			6
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	3	14	9	N	13	14	1			5
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	3	14	9	N	13	12	1			6
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11	12	1			5
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	3	13	9	N	12	13	1			4
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	4	4	8			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	386	-0-	-724	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 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
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	31	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	30	1	1115	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

12	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	38	1	1469	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	39	1	1445	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1313	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1514	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	1440	N	999	-0-	-441	-0-	26	1	927	3	Y	42	36	1			10
							46	9									
05	1488	N	37	-0-	-1451	-0-	1	3	36	9	Y	33	36	1			7

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	58	1	2223	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
01	3100	N	3631	-0-	531	531	93	1	3490	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
02	1652	N	552	-0-	-1100	-0-	14	1	499	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	40	45	1			3
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	40	34	1			9
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	32	34	1			7

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

12	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

12	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	333	-0-	-1589	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	764	-0-	-941	-0-	764	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 #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	130	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	126	1	857	3	N	-0-					-0-
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	105	1	696	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	107	1	740	3	N	-0-					-0-
04	960	N	766	-0-	-194	-0-	82	1	684	3	N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

12	3441	X	2410	-0-	-1031	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2288	-0-	-1153	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1926	-0-	-1182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1971	-0-	-1470	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2044	-0-	-224	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	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 #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1326	-0-	-1154	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	898	-0-	-1286	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	953	-0-	-1155	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	922	-0-	-698	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

12	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

12	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	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 #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
01	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
01	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
02	3276	X	2970	-0-	-306	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
04	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

12	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2200	-0-	-373	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1805	-0-	-396	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

12	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

12	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2073	-0-	-1120	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1863	-0-	-601	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1890	-0-	-404	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

12	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2046	-0-	-372	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

12	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3447	-0-	-417	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

12	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	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 #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1168	-0-	-540	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1207	-0-	-684	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	161	1	1262	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	768	-0-	-436	-0-	101	1	667	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	21	1	142	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	182	-0-	-988	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	57	1	462	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2059	-0-	-1072	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1980	-0-	-1151	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	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 #: 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
12	3007	X	2235	-0-	-772	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2246	-0-	-386	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	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
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1807	-0-	-41	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	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
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	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
12	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	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
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	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
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	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 #: 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
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	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
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3300	-0-	200	563	3300	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2906	-0-	106	669	2906	3			N	-0-					-0-
03	3807	X	3138	-0-	-669	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
12	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4002	-0-	-772	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3313	-0-	-999	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3102	-0-	-1424	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3452	-0-	-928	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2896	-0-	-156	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	672	X	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	X	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	744	X	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3473	-0-	373	557	3473	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3469	-0-	-964	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3291	-0-	-713	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3344	-0-	-1089	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	961	-0-	-496	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	762	-0-	-378	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	528	-0-	-805	-0-	528	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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 #: 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
12	3100	N	3537	-0-	437	642	3537	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2881	-0-	-219	423	2881	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2320	-0-	-423	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	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

12	2801	N	1767	-0-	-1034	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
*05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

12	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	278	-0-	-931	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3833	-0-	-667	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1784	-0-	-572	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2027	-0-	-101	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	750	N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3561	3	13	9	Y	12	9	1			6
01	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3264	3	13	9	Y	12	13	1			5
02	3780	X	2700	-0-	-1080	-0-	2686	3	14	9	Y	13	12	1			6
*03	4185	X	2927	-0-	-1258	-0-	2915	3	12	9	Y	11	12	1			5
*04	4050	X	2701	-0-	-1349	-0-	2688	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	3565	X	2350	-0-	-1215	-0-	2339	3	11	9	Y	10	10	1			4

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
12	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

12	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	427	-0-	-889	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	713	-0-	-837	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

12	806	N	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

12	2759	N	2107	-0-	-652	-0-	2104	3	3	9	Y	3	13	1			2
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			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 #: 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
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3972	-0-	872	872	171	1	3801	3	N	-0-					-0-
02	2543	N	1671	-0-	-872	-0-	87	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	485	-0-	-2035	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	67	1	989	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
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	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
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2100	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8	8	1			4
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8	8	1			4
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			3

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
12	1054	N	264	-0-	-790	-0-	253	3	11	9	Y	10	5	1			5
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	3	17	9	Y	15	13	1			7
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			6
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	3	13	9	Y	12	13	1			5
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1381	3	9	9	Y	8	4	1			4
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	3	17	9	Y	15	13	1			6
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	3	15	9	Y	14	13	1			7
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1749	3	13	9	Y	12	13	1			6
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	14	1			5
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	Y	10	11	1			4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	1047	3	4	9	Y	4	11	1			2
01	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1276	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4	4	1			2
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3	3	9	Y	3	3	1			1

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2136	-0-	-282	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3032	-0-	232	627	3032	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2975	-0-	-125	502	2975	3			N	-0-					-0-
04	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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 #: 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
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		475	-0-	475	475	451	3	24	9	Y	22	11	1			11
*04	14B2 EXT		1493	-0-	1493	1968	1467	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	14B2 EXT		1444	-0-	1444	3412	1423	3	21	9	Y	19	20	1			8

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1894	3	34	9	Y	31	24	1			16
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1874	3	37	9	Y	34	36	1			14
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1675	3	39	9	Y	35	32	1			17
*03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1825	3	31	9	Y	28	31	1			14
*04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	1786	3	36	9	Y	33	35	1			12
05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	1840	3	28	9	Y	25	26	1			11

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1285	3	26	9	Y	24	21	1			12
01	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1295	3	30	9	Y	27	28	1			11
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1172	3	29	9	Y	26	24	1			13
*03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1270	3	24	9	Y	22	24	1			11
*04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1207	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1230	3	21	9	Y	19	20	1			8

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2664	3	59	9	Y	54	29	1			26
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2066	3	51	9	Y	46	49	1			23
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	3	58	9	Y	53	57	1			19
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1812	3	46	9	Y	42	43	1			18

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	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 #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	3	1			2

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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 #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	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 #: 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
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	509	-0-	-387	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	992	N	510	-0-	-482	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	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
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
12	2790	N	1599	-0-	-1191	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1606	-0-	-688	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	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
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	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
12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1548	-0-	-808	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1280	-0-	-680	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2052	-0-	-496	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069	N	2083	-0-	-986	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	1839	-0-	-1071	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
*05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	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
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2289	3	14	9	Y	13	9	1			7
01	2666	N	1964	-0-	-702	-0-	1949	3	15	9	Y	14	15	1			6
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	3	17	9	Y	15	14	1			7
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	3	13	9	Y	12	13	1			6
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2349	3	15	9	Y	14	15	1			5
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	12	1			5

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	995	-0-	-405	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	957	-0-	-531	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	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
12	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	649	-0-	-779	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	720	-0-	-861	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	870	N	38	-0-	-832	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	252	N	110	-0-	-142	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2130	-0-	-1218	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1854	-0-	-1494	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	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 #: 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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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
12	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	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
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	700	N	500	-0-	-200	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	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
12	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	125	1	2035	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	165	1	1937	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	92	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	44	1	1770	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	57	1	1721	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	65	1	1858	3	N	-0-					-0-

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
12	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	408	-0-	-1804	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	420	-0-	-1967	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	78	-0-	-2232	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2170	N	1441	-0-	-729	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	966	-0-	-1049	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	513	-0-	-775	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	562	-0-	-864	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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 #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	965	-0-	-1515	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

12	2542	N	1806	-0-	-736	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1562	-0-	-454	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

12	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2605	-0-	-139	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	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 #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	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

12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

12	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

12	1023	X	417	-0-	-606	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	416	-0-	-1041	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	320	-0-	-996	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

12	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	-0-			-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	35	1	233	3	N	-0-			-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	36	1	247	3	N	-0-			-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	28	1	233	3	N	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-			-0-
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-			-0-
02	2576	N	2442	-0-	-134	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-			-0-
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

12	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	160	3210	3			N	-0-			-0-
02	2590	N	2430	-0-	-160	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

12	2108	N	866	-0-	-1242	-0-	866	3			N	-0-			-0-
01	1736	N	889	-0-	-847	-0-	889	3			N	-0-			-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	3			N	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	3			N	-0-			-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

12	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
01	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
03	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	2277	3			N	-0-			-0-
05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	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 #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1607	-0-	-36	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	899	N	550	-0-	-349	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	644	N	368	-0-	-276	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1690	-0-	-852	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	503	-0-	-1597	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	327	-0-	-1502	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1797	3	6	9	Y	5	5	1			2
*04	1770	N	1302	-0-	-468	-0-	1296	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			2

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	3	24	9	Y	22	16	1			11
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1277	3	28	9	Y	25	26	1			10
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	Y	25	23	1			12
*03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1225	3	22	9	Y	20	22	1			10
*04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1207	3	24	9	Y	22	24	1			8
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18	18	1			8

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
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	580	-0-	-830	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	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
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	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
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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
12	1705	X	1357	-0-	-348	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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
12	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3486	-0-	-770	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3636	-0-	836	836	3636	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3566	-0-	466	1302	3566	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2898	-0-	-102	1200	2898	3			N	-0-					-0-
*05	3567	X	2367	-0-	-1200	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3350	-0-	250	1865	3350	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2261	-0-	-839	1026	2261	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	881	-0-	-1359	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
12	1798	N	847	-0-	-951	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	570	-0-	-690	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			Y	-0-					-0-
02	3019	X	2754	-0-	-265	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2547	-0-	-573	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	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
12	2263	N	1605	-0-	-658	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	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
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	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
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	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
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	63	1	1408	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	69	1	1264	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	79	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	77	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	494	-0-	-994	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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 #: 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
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	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
12	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1927	-0-	-481	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	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
12	2139	N	496	-0-	-1643	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	148	-0-	-1712	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	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
12	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	990	N	710	-0-	-280	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	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
12	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	605	-0-	-1534	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1463	-0-	-583	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	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 #: 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
12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	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
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	784	N	556	-0-	-228	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1208	-0-	-640	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1295	-0-	-751	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	3	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	74	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	76	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	55	1	818	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	236	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	203	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1506	-0-	-342	-0-	198	1	1308	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	218	1	1506	3	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	3	N	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1694	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

12	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	961	N	358	-0-	-603	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

12	1984	N	1082	-0-	-902	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1081	-0-	-767	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7023	X	3475	-0-	-3548	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	3	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1057	-0-	-595	-0-	55	1	1002	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	567	-0-	-1448	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	491	-0-	-619	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	73	1	1504	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	83	1	1321	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	965	-0-	-244	-0-	61	1	904	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4270	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3537	-0-	437	1707	3537	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

12	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

12	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

12	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1627	-0-	-946	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3933	-0-	833	833	3933	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3418	-0-	418	1251	3418	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2901	-0-	-199	1052	2901	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1695	-0-	-435	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2867	-0-	-109	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2815	-0-	-5	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	2878	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
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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
12	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	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
12	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1803	-0-	-493	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

12	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1698	3	9	9	Y	8	6	1			4
01	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	1823	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	Y	8	8	1			4
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	3	9	9	Y	8	8	1			4
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	7	1			3

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

12	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1440	-0-	-1080	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	842	-0-	-1824	-0-	842	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2970	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2837	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2462	3	9	9	Y	8	7	1			4
*03	2883	N	2673	-0-	-210	-0-	2666	3	7	9	Y	6	7	1			3
*04	2760	N	2539	-0-	-221	-0-	2531	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2580	3	6	9	Y	5	6	1			2

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
12	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1104	-0-	-663	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	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
12	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	Y	16	21	1			8
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1865	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	3	21	9	Y	19	17	1			9
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	3	17	9	Y	15	17	1			7
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2039	3	19	9	Y	17	18	1			6
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	3	15	9	Y	14	14	1			6

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
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1548	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1550	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6	5	1			3
*03	775	N	211	-0-	-564	-0-	207	3	4	9	Y	4	5	1			2
*04	750	N	499	-0-	-251	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	775	N	16	-0-	-759	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	432	-0-	-576	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	807	-0-	-836	-0-	807	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

12	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1588	-0-	-176	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	80	1	1640	3	N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	87	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	70	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	981	-0-	-848	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4991	3	26	9	N	24	22	1			12
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4875	3	31	9	N	28	29	1			11
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4164	3	31	9	N	28	26	1			13
*03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4877	3	25	9	N	23	25	1			11
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	3	28	9	N	25	27	1			9
*05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4900	3	23	9	N	21	21	1			9

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

12	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1829	3	22	9	Y	20	21	1			10
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9	Y	22	23	1			9
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	3	23	9	Y	21	20	1			10
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2047	3	20	9	Y	18	19	1			9
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2111	3	21	9	Y	19	21	1			7
*05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	3	18	9	Y	16	16	1			7

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

12	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

12	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2161	-0-	-247	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

12	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	79	1	1629	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	71	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1423	-0-	-285	-0-	74	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	89	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	84	1	1332	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	75	1	1098	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	126	1	2601	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	108	1	2407	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2326	-0-	-418	-0-	121	1	2205	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	153	1	2421	3	N	-0-			-0-
04	2700	X	2401	-0-	-299	-0-	143	1	2258	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	121	1	1775	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-			-0-
04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
02	1960	N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
03	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1520	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1532	3	28	9	Y	25	26	1			10
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1370	3	28	9	Y	25	23	1			12
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	9	Y	20	22	1			10
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	3	24	9	Y	22	24	1			8
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	3	20	9	Y	18	18	1			8

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	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

12	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10868	3	140	9	Y	127	125	0			31
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11650	3	109	9	Y	99	113	0			17
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	9751	3	94	9	Y	85	78	0			24
*03	11935	X	10493	-0-	-1442	-0-	10380	3	113	9	Y	103	116	0			11
*04	11550	X	10072	-0-	-1478	-0-	9951	3	121	9	Y	110	103	0			18
05	11749	X	9867	-0-	-1882	-0-	9799	3	68	9	Y	62	70	0			10

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

12	8215	X	6235	-0-	-1980	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7035	-0-	-1180	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	4935	-0-	-2485	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6669	-0-	-864	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	5273	-0-	-2017	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

12	8525	X	7366	-0-	-1159	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7356	-0-	-1169	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6521	-0-	-1067	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
*03	8277	X	6969	-0-	-1308	-0-	6969	3			Y	-0-					-0-
*04	7530	X	6580	-0-	-950	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

12	18879	X	14634	-0-	-4245	-0-	14019	3	615	9	N	559	509	0			137
01	18879	X	14818	-0-	-4061	-0-	14323	3	495	9	N	450	510	0			77
02	15288	X	14182	-0-	-1106	-0-	13756	3	426	9	N	387	354	0			110
*03	16771	X	14934	-0-	-1837	-0-	14418	3	516	9	N	469	528	0			51
*04	15480	X	11345	-0-	-4135	-0-	10798	3	547	9	N	497	466	0			82
05	15717	X	15526	-0-	-191	-0-	15217	3	309	9	N	281	317	0			46

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

12	14880	X	11825	-0-	-3055	-0-	11814	3	11	9	N	10	42	0			2
01	14353	X	11410	-0-	-2943	-0-	11401	3	9	9	N	8	9	0			1
02	12544	X	10507	-0-	-2037	-0-	10499	3	8	9	N	7	6	0			2
*03	13361	X	11890	-0-	-1471	-0-	11881	3	9	9	N	8	9	0			1
*04	12210	X	11145	-0-	-1065	-0-	11136	3	9	9	N	8	8	0			1
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	10539	3	6	9	N	5	5	0			1

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

12	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	5409	3	90	9	Y	82	80	0			20
01	6603	X	4932	-0-	-1671	-0-	4866	3	66	9	Y	60	70	0			10
02	5460	X	3772	-0-	-1688	-0-	3715	3	57	9	Y	52	47	0			15
*03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5997	3	69	9	Y	63	71	0			7
*04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10591	3	73	9	Y	66	62	0			11
*05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9843	3	41	9	Y	37	42	0			6

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

12	13206	X	11601	-0-	-1605	-0-	11534	3	67	9	Y	61	57	0			15
01	13206	X	10871	-0-	-2335	-0-	10818	3	53	9	Y	48	55	0			8
02	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12285	3	58	9	Y	53	46	0			15
*03	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13375	3	79	9	Y	72	79	0			8
*04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12585	3	85	9	Y	77	72	0			13
*05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12261	3	47	9	Y	43	49	0			7

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

12	17949	X	17351	-0-	-598	-0-	17248	3	103	9	Y	94	94	0			23
01	17949	X	17263	-0-	-686	-0-	17184	3	79	9	Y	72	83	0			12
02	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	9	Y	63	57	0			18
*03	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16304	3	83	9	Y	75	85	0			8
*04	15540	X	15503	-0-	-37	-0-	15415	3	88	9	Y	80	75	0			13
*05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	15501	3	602	9	Y	547	470	0			90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	16914	-0-	-2151	-0-	16886	3	28	9	Y	25	23	1			13
01	18910	X	14645	-0-	-4265	-0-	14614	3	31	9	Y	28	30	1			11
02	16352	X	14806	-0-	-1546	-0-	14774	3	32	9	Y	29	26	1			14
*03	18104	X	15952	-0-	-2152	-0-	15928	3	24	9	Y	22	25	1			11
*04	17520	X	15971	-0-	-1549	-0-	15941	3	30	9	Y	27	28	1			10
*05	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17338	3	22	9	Y	20	21	1			9

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

12	35154	X	32690	-0-	-2464	-0-	32519	3	171	9	Y	155	140	0			38
01	35154	X	32000	-0-	-3154	-0-	31864	3	136	9	Y	124	141	0			21
02	30492	X	28496	-0-	-1996	-0-	28378	3	118	9	Y	107	98	0			30
*03	33759	X	31245	-0-	-2514	-0-	31102	3	143	9	Y	130	146	0			14
*04	32670	X	29940	-0-	-2730	-0-	29788	3	152	9	Y	138	129	0			23
05	32705	X	29176	-0-	-3529	-0-	29090	3	86	9	Y	78	88	0			13

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

12	10199	X	9839	-0-	-360	-0-	9759	3	80	9	Y	73	87	0			18
01	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	9984	3	62	9	Y	56	64	0			10
02	10024	X	9604	-0-	-420	-0-	9551	3	53	9	Y	48	44	0			14
*03	10633	X	10246	-0-	-387	-0-	10183	3	63	9	Y	57	65	0			6
*04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10469	3	67	9	Y	61	57	0			10
05	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9082	3	39	9	Y	35	39	0			6

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

12	24893	X	22697	-0-	-2196	-0-	22684	3	13	9	Y	12	11	1			6
01	24893	X	22178	-0-	-2715	-0-	22164	3	14	9	Y	13	14	1			5
02	20636	X	19695	-0-	-941	-0-	19681	3	14	9	Y	13	12	1			6
*03	22847	X	21782	-0-	-1065	-0-	21770	3	12	9	Y	11	12	1			5
*04	22110	X	20559	-0-	-1551	-0-	20546	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	22692	X	21047	-0-	-1645	-0-	21036	3	11	9	Y	10	10	1			4

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17097	3	40	9	Y	36	48	0			9
01	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17157	3	32	9	Y	29	33	0			5
02	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15528	3	28	9	Y	25	23	0			7
*03	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16864	3	33	9	Y	30	34	0			3
*04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16198	3	35	9	Y	32	30	0			5
05	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	14375	3	20	9	Y	18	20	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

12	16368	X	14649	-0-	-1719	-0-	14564	3	85	9	Y	77	81	0			19
01	16182	X	14229	-0-	-1953	-0-	14171	3	58	9	Y	53	63	0			9
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12476	3	51	9	Y	46	42	0			13
*03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	13970	3	61	9	Y	55	62	0			6
*04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12933	3	65	9	Y	59	55	0			10
*05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12158	3	54	9	Y	49	51	0			8

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

12	17019	X	15810	-0-	-1209	-0-	15715	3	95	9	Y	86	72	0			21
01	17019	X	15438	-0-	-1581	-0-	15361	3	77	9	Y	70	79	0			12
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14012	3	66	9	Y	60	55	0			17
*03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15424	3	80	9	Y	73	82	0			8
*04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14685	3	86	9	Y	78	73	0			13
*05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15032	3	47	9	Y	43	49	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	17668	-0-	-2	-0-	17622	3	46	9	Y	42	40	1			21
01	17670	X	17613	-0-	-57	-0-	17563	3	50	9	Y	45	48	1			18
02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15790	3	51	9	Y	46	42	1			22
*03	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17669	3	42	9	Y	38	41	1			19
*04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17233	3	45	9	Y	41	45	1			15
*05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18893	3	36	9	Y	33	34	1			14

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23932	X	21741	-0-	-2191	-0-	21622	3	119	9	N	108	101	1			54
01	23932	X	21219	-0-	-2713	-0-	21088	3	131	9	N	119	125	1			48
02	20944	X	18846	-0-	-2098	-0-	18714	3	132	9	N	120	110	1			58
*03	23157	X	20407	-0-	-2750	-0-	20300	3	107	9	N	97	107	1			48
*04	22200	X	19343	-0-	-2857	-0-	19221	3	122	9	N	111	119	1			40
05	21731	X	19896	-0-	-1835	-0-	19800	3	96	9	N	87	90	1			37

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	3			N	-0-					-0-
01	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
*05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-

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
12	24118	X	20771	-0-	-3347	-0-	20771	3			N	-0-					-0-
01	23932	X	20957	-0-	-2975	-0-	20957	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	19729	-0-	-1131	-0-	19729	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	21825	-0-	-340	-0-	21825	3			N	-0-					-0-
04	20430	X	19963	-0-	-467	-0-	19963	3			N	-0-					-0-
05	21855	X	18666	-0-	-3189	-0-	18666	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	3	8			2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7	7	8			2
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	8			2
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
12	2759	X	1425	-0-	-1334	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1624	2	23	9	Y	21					21
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					21
03	3100	N	3324	-0-	224	224	3288	2	36	9	Y	33	1	8			53
04	2612	N	2388	-0-	-224	-0-	2375	2	13	9	Y	12	56	1			9
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	Y	17					26

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
12	2356	X	1862	-0-	-494	-0-	1862	2			Y	-0-					11
01	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	2250	2	33	9	Y	30					41
02	2548	X	1299	-0-	-1249	-0-	1299	2			Y	-0-					41
03	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2574	2	29	9	Y	26					67
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	Y	12	61	1			18
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1891	2	15	9	Y	14					32

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
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					5
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11					16
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					16
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					16
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					16
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-					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
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					13
01	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1513	2	8	9	Y	7					20
02	1372	N	1078	-0-	-294	-0-	1078	2			Y	-0-					20
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	2			Y	-0-					20
04	1470	N	940	-0-	-530	-0-	940	2			Y	-0-					20
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					9
01	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2658	2	39	9	Y	35					44
02	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2			Y	-0-					44
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2667	2	30	9	Y	27	1	8			70
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	2	19	9	Y	17	71	1			16
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3146	2	25	9	Y	23					39

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
12	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			Y	-0-					1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					4
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					4
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	590	-0-		-278	-0-	40	1	415	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
01	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	-0-					-0-
								352	3									
02	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
								245	3									
03	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					-0-
								241	3									
04	840	N	538	-0-		-302	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
05	868	N	299	-0-		-569	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
								70	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	263	-0-		-16	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
01	279	N	266	-0-		-13	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
02	257	N	257	-0-		-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
04	297	N	297	-0-		-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
*05	293	N	293	-0-		-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
								39	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	254	-0-		-118	-0-	17	1	184	2	Y	1	1	1			14
								52	3	1	9							
01	513	N	513	-0-		-0-	-0-	34	1	370	2	Y	6	19	1			1
								102	3	7	9							
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	32	1	338	2	Y	-0-					1
								96	3									
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	38	1	409	2	Y	1	1	1			1
								117	3	1	9							
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	20	1	214	2	Y	1	1	1			1
								61	3	1	9							
05	279	N	251	-0-		-28	-0-	17	1	183	2	Y	1	1	1			1
								50	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	32	40	1			6
							34	3	35	9							
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	38	20	1			24
							56	3	42	9							
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	34	39	1			19
							59	3	37	9							
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	32	39	1			12
							62	3	35	9							
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	28	20	1			20
							68	3	31	9							
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	27	21	1			26
							56	3	30	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
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	26	32	1			5
							100	3	29	9							
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	29	15	1			19
							110	3	32	9							
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	27	31	1			15
							104	3	30	9							
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	25	31	1			9
							85	3	28	9							
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	23	16	1			16
							112	3	25	9							
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	Y	20	16	1			20
							101	3	22	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
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									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-		-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
01	413	N	413	-0-		-0-	-0-	28	1	289	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
02	378	N	378	-0-		-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
03	403	N	318	-0-		-85	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
								73	3									
04	390	N	280	-0-		-110	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
05	403	N	301	-0-		-102	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
								70	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	268	-0-		-42	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
01	310	N	296	-0-		-14	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
02	252	N	208	-0-		-44	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
03	279	N	183	-0-		-96	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
04	300	N	231	-0-		-69	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
05	217	N	171	-0-		-46	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
								19	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	5	6	1			2
								345	3	6	9							
01	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	134	1	1387	2	Y	4	4	1			2
								461	3	4	9							
02	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	3	4	1			1
								391	3	3	9							
03	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	146	1	1515	2	Y	5	4	1			2
								497	3	6	9							
04	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-	146	1	1501	2	Y	3	4	1			1
								506	3	3	9							
*05	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	145	1	1493	2	Y	4	4	1			1
								495	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	98	1	1018	2	Y	9	10	1			4
								331	3	10	9							
01	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	11	9	1			6
								345	3	12	9							
02	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	79	1	819	2	Y	7	9	1			4
								269	3	8	9							
03	1457	N	1363	-0-		-94	-0-	92	1	950	2	Y	9	9	1			4
								311	3	10	9							
04	1410	N	1362	-0-		-48	-0-	92	1	943	2	Y	8	9	1			3
								318	3	9	9							
05	1302	N	917	-0-		-385	-0-	62	1	635	2	Y	9	9	1			3
								210	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	115	1	1732	2	Y	26	32	1			5
							304	3	29	9							
01	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	68	1	1084	2	Y	30	16	1			19
							190	3	33	9							
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	Y	28	32	1			15
							261	3	31	9							
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	104	1	1413	2	Y	27	32	1			10
							239	3	30	9							
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1145	2	Y	22	16	1			16
							201	3	24	9							
05	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	72	1	904	2	Y	22	17	1			21
							152	3	24	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	97	1	1003	2	Y	12	20	1			2
							326	3	13	9							
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	83	1	860	2	Y	6	5	1			3
							286	3	7	9							
02	1372	N	1143	-0-	-229	-0-	77	1	799	2	Y	4	5	1			2
							263	3	4	9							
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	81	1	842	2	Y	5	5	1			2
							276	3	6	9							
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	917	2	Y	5	5	1			2
							309	3	6	9							
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	78	1	809	2	Y	5	5	1			2
							269	3	6	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
02	616	N	465	-0-	-151	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
							73	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
01	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	152	1	1569	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	141	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							482	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	113	1	1170	2	Y	17	24	1			5
							380	3	19	9							
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	113	1	1167	2	Y	13	11	1			7
							388	3	14	9							
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	8	11	1			4
							345	3	9	9							
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1309	2	Y	12	11	1			5
							430	3	13	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	Y	10	11	1			4
							397	3	11	9							
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	11	11	1			4
							423	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	59	1	828	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
03	1116	N	655	-0-	-461	-0-	39	1	527	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
04	1290	N	973	-0-	-317	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					-0-
							137	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	273	1	2837	2	Y	25	35	1			8
							922	3	28	9							
01	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	215	1	2220	2	Y	20	17	1			11
							737	3	22	9							
02	3836	X	3318	-0-	-518	-0-	224	1	2317	2	Y	14	18	1			7
							762	3	15	9							
03	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	238	1	2468	2	Y	19	18	1			8
							810	3	21	9							
04	3930	X	2045	-0-	-1885	-0-	138	1	1414	2	Y	15	17	1			6
							476	3	17	9							
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	298	1	3071	2	Y	17	17	1			6
							1018	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	180	1	2728	2	Y	12	15	1			2
							480	3	13	9							
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	152	1	2414	2	Y	14	7	1			9
							423	3	15	9							
02	2856	X	2583	-0-	-273	-0-	147	1	2061	2	Y	13	15	1			7
							361	3	14	9							
03	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	182	1	2472	2	Y	13	15	1			5
							419	3	14	9							
04	3060	X	2657	-0-	-403	-0-	155	1	2119	2	Y	11	8	1			8
							371	3	12	9							
05	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	153	1	1915	2	Y	10	8	1			10
							322	3	11	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
12	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	142	1	1678	2	Y	28	31	1			27
							249	3	31	9							
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	164	1	1751	2	Y	27	30	1			24
							250	3	30	9							
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	Y	24	31	1			17
							262	3	26	9							
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	228	1	2044	2	Y	24	28	1			13
							300	3	26	9							
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	208	1	2012	2	Y	5					18
							303	3	6	9							
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	228	1	1978	2	Y	10	15	1			13
							285	3	11	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
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	347	1	3602	2	Y	70	101	1			19
							1170	3	77	9							
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	340	1	3507	2	Y	43	38	1			24
							1165	3	47	9							
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	286	1	2958	2	Y	30	39	1			15
							973	3	33	9							
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	332	1	3442	2	Y	42	39	1			18
							1129	3	46	9							
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	316	1	3246	2	Y	34	38	1			14
							1094	3	37	9							
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	330	1	3408	2	Y	38	38	1			14
							1131	3	42	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	190	1	1969	2	Y	10	7	1			6
							639	3	11	9							
01	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	158	1	1627	2	Y	13	12	1			7
							540	3	14	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	1764	2	Y	10	12	1			5
							581	3	11	9							
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	193	1	1999	2	Y	13	12	1			6
							655	3	14	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	177	1	1821	2	Y	10	12	1			4
							614	3	11	9							
*05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	173	1	1791	2	Y	12	12	1			4
							595	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	1752	2	Y	32	39	1			6
							307	3	35	9							
01	3100	N	3204	-0-	104	104	161	1	2555	2	Y	36	19	1			23
							448	3	40	9							
02	2800	N	3683	-0-	883	987	208	1	2925	2	Y	33	38	1			18
							514	3	36	9							
03	3100	N	4700	-0-	1600	2587	278	1	3753	2	Y	32	38	1			12
							634	3	35	9							
04	5849	X	3262	-0-	-2587	-0-	189	1	2589	2	Y	27	19	1			20
							454	3	30	9							
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	195	1	2452	2	Y	25	20	1			25
							413	3	28	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	180	1	2718	2	Y	24	29	1			5
							478	3	26	9							
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	2610	2	Y	26	14	1			17
							457	3	29	9							
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	160	1	2240	2	Y	26	29	1			14
							393	3	29	9							
03	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	161	1	2173	2	Y	24	29	1			9
							367	3	26	9							
04	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	146	1	2014	2	Y	20	14	1			15
							354	3	22	9							
05	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	129	1	1624	2	Y	19	15	1			19
							273	3	21	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	147	1	2223	2	Y	16	19	1			3
							391	3	18	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	Y	17	9	1			11
							320	3	19	9							
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	133	1	1869	2	Y	16	18	1			9
							328	3	18	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	113	1	1523	2	Y	15	18	1			6
							257	3	17	9							
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	12	9	1			9
							272	3	13	9							
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1569	2	Y	13	10	1			12
							264	3	14	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	Y	29	35	1			6
							528	3	32	9							
01	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	168	1	2675	2	Y	31	17	1			20
							469	3	34	9							
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	2851	2	Y	30	34	1			16
							500	3	33	9							
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	230	1	3114	2	Y	28	34	1			10
							527	3	31	9							
04	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	198	1	2717	2	Y	24	17	1			17
							477	3	26	9							
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	209	1	2625	2	Y	23	18	1			22
							441	3	25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	149	1	2241	2	Y	4	4	1			1
							393	3	4	9							
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	4	2	1			3
							551	3	4	9							
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	193	1	2706	2	Y	3	4	1			2
							474	3	3	9							
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	243	1	3296	2	Y	3	4	1			1
							558	3	3	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	3	2	1			2
							439	3	3	9							
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	Y	3	2	1			3
							480	3	3	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	159	1	1581	2	Y	26					65
							241	3	29	9							
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	174	1	1632	2	Y	26	81	1			10
							254	3	29	9							
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	169	1	1460	2	Y	22					32
							227	3	24	9							
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	199	1	1620	2	Y	24					56
							243	3	26	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	196	1	1658	2	Y	3					59
							254	3	3	9							
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	231	1	1829	2	Y	18					77
							264	3	20	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
12	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	78	1	1171	2	Y	35	42	1			7
							205	3	39	9							
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1445	2	Y	39	21	1			25
							253	3	43	9							
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	37	42	1			20
							192	3	41	9							
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	98	1	1329	2	Y	35	42	1			13
							225	3	39	9							
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1356	2	Y	29	21	1			21
							238	3	32	9							
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	28	22	1			27
							262	3	31	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	214	1	2119	2	Y	3	3	1			2
							323	3	3	9							
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	168	1	1570	2	Y	4	3	1			3
							243	3	4	9							
02	2436	N	2015	-0-	-421	-0-	184	1	1582	2	Y	4	3	1			4
							245	3	4	9							
03	3100	N	3732	-0-	632	632	360	1	2929	2	Y	4	6	1			2
							439	3	4	9							
04	3000	N	2817	-0-	-183	449	261	1	2209	2	Y	8	4	1			6
							338	3	9	9							
*05	3100	N	2848	-0-	-252	197	282	1	2236	2	Y	6	6	1			6
							323	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	2	Y	14	16	1			3
							591	3	15	9							
01	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	211	1	3343	2	Y	14	8	1			9
							586	3	15	9							
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	212	1	2967	2	Y	13	15	1			7
							520	3	14	9							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	242	1	3274	2	Y	13	15	1			5
							553	3	14	9							
04	3930	X	3427	-0-	-503	-0-	199	1	2736	2	Y	11	8	1			8
							480	3	12	9							
05	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	168	1	2112	2	Y	10	8	1			10
							355	3	11	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	81	1	964	2	Y	28	32	1			28
							143	3	31	9							
01	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	77	1	816	2	Y	29	32	1			25
							116	3	32	9							
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	114	1	1095	2	Y	26	33	1			18
							163	3	29	9							
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	Y	25	30	1			13
							177	3	28	9							
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	Y	14					27
							159	3	15	9							
05	1364	N	911	-0-	-453	-0-	81	1	709	2	Y	16	23	1			20
							103	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	Y	29	35	1			6
							236	3	32	9							
01	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	68	1	1081	2	Y	31	17	1			20
							190	3	34	9							
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	79	1	1115	2	Y	30	34	1			16
							196	3	33	9							
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	92	1	1248	2	Y	28	34	1			10
							211	3	31	9							
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	66	1	913	2	Y	24	17	1			17
							161	3	26	9							
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	96	1	1201	2	Y	23	18	1			22
							202	3	25	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	139	1	1642	2	Y	68	77	1			67
							243	3	75	9							
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1444	2	Y	70	77	1			60
							207	3	77	9							
02	1372	N	167	-0-	-1205	-0-	8	1	79	2	Y	62	79	1			43
							12	3	68	9							
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	60	71	1			32
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	32	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	158	1	1691	2	Y	11	13	1			11
							475	3	12	9							
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	127	1	1368	2	Y	10	15	1			6
							374	3	11	9							
02	2660	N	1661	-0-	-999	-0-	112	1	1197	2	Y	8					14
							343	3	9	9							
03	3100	N	3121	-0-	21	21	211	1	2258	2	Y	8	13	1			9
							643	3	9	9							
04	2824	N	2803	-0-	-21	-0-	189	1	2029	2	Y	11	13	1			7
							573	3	12	9							
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	177	1	1901	2	Y	13	13	1			7
							525	3	14	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	226	1	2430	2	Y	46	55	1			11
							683	3	51	9							
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	211	1	2275	2	Y	29	15	1			25
							622	3	32	9							
02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	129	1	1381	2	Y	37					62
							396	3	41	9							
03	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	201	1	2154	2	Y	36	57	1			41
							614	3	40	9							
04	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	182	1	1949	2	Y	46	57	1			30
							550	3	51	9							
*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	2737	2	Y	56	56	1			30
							757	3	62	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
02	1400	N	971	-0-	-429	-0-	81	1	775	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1395	N	682	-0-	-713	-0-	60	1	542	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	Y	-0-					-0-
							138	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	89	1	950	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	83	1	898	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	166	1	1960	2	Y	22	25	1			22
							291	3	24	9							
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	159	1	1696	2	Y	23	25	1			20
							242	3	25	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	157	1	1504	2	Y	20	26	1			14
							223	3	22	9							
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	1749	2	Y	19	23	1			10
							258	3	21	9							
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	2	Y	16					26
							189	3	18	9							
05	1581	N	612	-0-	-969	-0-	54	1	472	2	Y	16	22	1			20
							68	3	18	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	68	1	790	2	Y	17	20	1			17
							116	3	19	9							
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	86	1	920	2	Y	18	20	1			15
							132	3	20	9							
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	76	1	729	2	Y	16	20	1			11
							108	3	18	9							
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	89	1	801	2	Y	15	18	1			8
							118	3	17	9							
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	800	2	Y	92					100
							120	3	101	9							
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	814	2	Y	78	79	1			99
							118	3	86	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	79	1	850	2	Y	25	30	1			22
							239	3	28	9							
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	2	Y	23	31	1			14
							278	3	25	9							
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	19					33
							291	3	21	9							
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	84	1	897	2	Y	20	31	1			22
							255	3	22	9							
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	86	1	924	2	Y	25	31	1			16
							261	3	28	9							
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	77	1	833	2	Y	30	30	1			16
							231	3	33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	263	1	2731	2	Y	57	46	1			34
							887	3	63	9							
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	225	1	2323	2	Y	79	69	1			44
							772	3	87	9							
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	Y	54	70	1			28
							441	3	59	9							
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	Y	75	70	1			33
							456	3	83	9							
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	175	1	1803	2	Y	61	69	1			25
							608	3	67	9							
*05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	69	69	1			25
							496	3	76	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	16	13	1			11
							194	3	18	9							
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	138	1	1301	2	Y	16	12	1			15
							203	3	18	9							
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	955	2	Y	17	13	1			19
							148	3	19	9							
03	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	101	1	828	2	Y	16	26	1			9
							125	3	18	9							
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	130	1	1096	2	Y	16	13	1			12
							167	3	18	9							
05	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	102	1	813	2	Y	13	12	1			13
							118	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	160	1	1664	2	Y	32	42	1			11
							541	3	35	9							
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	162	1	1670	2	Y	25	22	1			14
							554	3	28	9							
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	1519	2	Y	17	22	1			9
							499	3	19	9							
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	176	1	1818	2	Y	23	22	1			10
							596	3	25	9							
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	166	1	1703	2	Y	20	22	1			8
							574	3	22	9							
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	172	1	1774	2	Y	22	22	1			8
							588	3	24	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	1767	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	195	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	210	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	Y	16					16
							216	3	18	9							
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	174	1	1380	2	Y	5					21
							200	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	94	1	1009	2	Y	6	8	1			12
							284	3	7	9							
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	88	1	950	2	Y	9	17	1			4
							260	3	10	9							
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	5					9
							249	3	6	9							
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	92	1	979	2	Y	5	8	1			6
							278	3	6	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	6	8	1			4
							268	3	7	9							
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	Y	8	8	1			4
							277	3	9	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

12	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	118	1	1172	2	Y	9	8	1			6
							179	3	10	9							
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	124	1	1166	2	Y	10	7	1			9
							182	3	11	9							
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	2	Y	10	8	1			11
							199	3	11	9							
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	9	15	1			5
							255	3	10	9							
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	11	8	1			8
							221	3	12	9							
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	Y	10	9	1			9
							185	3	11	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

12	3441	X	2969	-0-	-472	-0-	201	1	2154	2	Y	8	10	1			8
							605	3	9	9							
01	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	238	1	2569	2	Y	8	11	1			5
							702	3	9	9							
02	3108	X	2655	-0-	-453	-0-	180	1	1919	2	Y	6					11
							549	3	7	9							
03	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	168	1	1800	2	Y	8	11	1			8
							513	3	9	9							
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	190	1	2039	2	Y	8	10	1			6
							576	3	9	9							
05	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	225	1	2422	2	Y	9	10	1			5
							669	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	72	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	61	1	862	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
							124	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
12	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	74	1	870	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1149	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	125	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	131	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							162	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
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	139	1	1376	2	Y	16	13	1			11
							210	3	18	9							
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	16	12	1			15
							237	3	18	9							
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	192	1	1656	2	Y	17	13	1			19
							257	3	19	9							
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	169	1	1372	2	Y	17	27	1			9
							205	3	19	9							
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	163	1	1374	2	Y	17	14	1			12
							210	3	19	9							
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1387	2	Y	13	13	1			12
							200	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	328	1	3400	2	Y	39	43	1			17
							1104	3	43	9							
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	274	1	2831	2	Y	39	34	1			22
							941	3	43	9							
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	268	1	2771	2	Y	27	35	1			14
							911	3	30	9							
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2988	2	Y	38	35	1			17
							980	3	42	9							
04	3750	X	2412	-0-	-1338	-0-	161	1	1659	2	Y	29	34	1			12
							560	3	32	9							
05	3875	X	1381	-0-	-2494	-0-	91	1	941	2	Y	34	34	1			12
							312	3	37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
							236	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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	5	4	1			3
							161	3	6	9							
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	982	2	Y	6	4	1			5
							152	3	7	9							
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	102	1	879	2	Y	5	4	1			6
							136	3	6	9							
03	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	113	1	921	2	Y	5	8	1			3
							138	3	6	9							
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	107	1	902	2	Y	5	4	1			4
							137	3	6	9							
05	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	99	1	783	2	Y	8	4	1			8
							113	3	9	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
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	238	1	2362	2	Y	13	10	1			9
							360	3	14	9							
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	300	1	2814	2	Y	12	9	1			12
							437	3	13	9							
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	274	1	2367	2	Y	13	10	1			15
							368	3	14	9							
03	2821	X	1745	-0-	-1076	-0-	167	1	1360	2	Y	13	21	1			7
							204	3	14	9							
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	233	1	1973	2	Y	12	10	1			9
							302	3	13	9							
05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	268	1	2120	2	Y	10	9	1			10
							306	3	11	9							

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
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	139	1	1378	2	Y	13	11	1			9
							210	3	14	9							
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	118	1	1108	2	Y	13	10	1			12
							172	3	14	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	162	1	1395	2	Y	15	11	1			16
							216	3	17	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1483	2	Y	13	22	1			7
							222	3	14	9							
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	13	11	1			9
							170	3	14	9							
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	134	1	1062	2	Y	11	10	1			10
							154	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	107	1	1065	2	Y	9	7	1			6
							163	3	10	9							
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1198	2	Y	8	6	1			8
							187	3	9	9							
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	73	1	629	2	Y	9	7	1			10
							98	3	10	9							
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	2	Y	9	14	1			5
							189	3	10	9							
04	990	N	779	-0-	-211	-0-	71	1	602	2	Y	13	8	1			10
							92	3	14	9							
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	11	10	1			11
							149	3	12	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
12	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	137	1	1369	2	Y	17	14	1			12
							210	3	19	9							
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	2	Y	17	13	1			16
							295	3	19	9							
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	151	1	1299	2	Y	18	14	1			20
							201	3	20	9							
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	166	1	1348	2	Y	18	28	1			10
							202	3	20	9							
04	1650	N	1269	-0-	-381	-0-	116	1	983	2	Y	17	14	1			13
							151	3	19	9							
05	1705	N	660	-0-	-1045	-0-	64	1	506	2	Y	15	14	1			14
							73	3	17	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
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	91	1	910	2	Y	21	17	1			14
							140	3	23	9							
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	Y	20	15	1			19
							146	3	22	9							
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	Y	22	17	1			24
							132	3	24	9							
03	1178	N	804	-0-	-374	-0-	76	1	614	2	Y	20	33	1			11
							92	3	22	9							
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	65	1	548	2	Y	21	17	1			15
							84	3	23	9							
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	74	1	581	2	Y	16	16	1			15
							83	3	18	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	102	1	1017	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	177	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	169	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	140	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	147	1	1454	2	Y	14	11	1			9
							221	3	15	9							
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	159	1	1492	2	Y	12	9	1			12
							232	3	13	9							
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	111	1	952	2	Y	14	11	1			15
							147	3	15	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	191	1	1548	2	Y	13	21	1			7
							231	3	14	9							
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	115	1	968	2	Y	14	11	1			10
							147	3	15	9							
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	216	1	1717	2	Y	8	10	1			8
							249	3	9	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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	878	2	Y	15	12	1			10
							135	3	17	9							
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	15	11	1			14
							131	3	17	9							
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	Y	15	12	1			17
							140	3	17	9							
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	846	2	Y	15	24	1			8
							127	3	17	9							
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	90	1	761	2	Y	15	12	1			11
							116	3	17	9							
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	102	1	815	2	Y	7	11	1			7
							119	3	8	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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	164	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	145	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	142	1	1127	2	Y	4					4
							163	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	182	1	2736	2	Y	21	26	1			4
							480	3	23	9							
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	191	1	3028	2	Y	24	13	1			15
							530	3	26	9							
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2207	2	Y	23	26	1			12
							387	3	25	9							
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	142	1	1921	2	Y	22	26	1			8
							325	3	24	9							
04	2880	X	2122	-0-	-758	-0-	123	1	1684	2	Y	18	13	1			13
							295	3	20	9							
05	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	161	1	2012	2	Y	18	14	1			17
							337	3	20	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
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	54	1	537	2	Y	24	20	1			16
							82	3	26	9							
01	930	N	661	-0-	-269	-0-	53	1	503	2	Y	24	18	1			22
							79	3	26	9							
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	55	1	467	2	Y	27	20	1			29
							72	3	30	9							
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	553	2	Y	25	40	1			14
							83	3	28	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	531	2	Y	24	20	1			18
							81	3	26	9							
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	49	1	392	2	Y	22	19	1			21
							57	3	24	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
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	51	1	504	2	Y	23	19	1			15
							77	3	25	9							
01	744	N	500	-0-	-244	-0-	40	1	376	2	Y	23	17	1			21
							59	3	25	9							
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	531	2	Y	25	19	1			27
							82	3	28	9							
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	23	37	1			13
							111	3	25	9							
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	550	2	Y	23	19	1			17
							84	3	25	9							
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	19	1	148	2	Y	6	17	1			6
							21	3	7	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1782	-0-	-357	-0-	120	1	1289	2	Y	10	12	1			8
							362	3	11	9							
01	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	138	1	1493	2	Y	8	11	1			5
							409	3	9	9							
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	100	1	1072	2	Y	8					13
							307	3	9	9							
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1383	2	Y	8	12	1			9
							394	3	9	9							
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	1924	2	Y	9	12	1			6
							543	3	10	9							
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	183	1	1973	2	Y	12	12	1			6
							545	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	53	102	1			2
							503	3	58	9							
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	152	1	1567	2	Y	5	4	1			3
							520	3	6	9							
02	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	106	1	1092	2	Y	3	4	1			2
							359	3	3	9							
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	4	4	1			2
							536	3	4	9							
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	135	1	1386	2	Y	4	4	1			2
							467	3	4	9							
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	147	1	1523	2	Y	4	4	1			2
							505	3	4	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

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
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	Y	26					67
							221	3	29	9							
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	154	1	1445	2	Y	26	83	1			10
							225	3	29	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1378	2	Y	23					33
							214	3	25	9							
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	201	1	1639	2	Y	24					57
							246	3	26	9							
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	2	Y	3					60
							240	3	3	9							
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	18					78
							223	3	20	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	206	1	2418	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
01	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	148	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	192	1	1843	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
03	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	199	1	1790	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
05	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	206	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							257	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	71	1	767	2	Y	8	9	1			9
							216	3	9	9							
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	76	1	822	2	Y	7	12	1			4
							225	3	8	9							
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	70	1	744	2	Y	6					10
							212	3	7	9							
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	69	1	739	2	Y	6	9	1			7
							211	3	7	9							
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	53	1	566	2	Y	7	9	1			5
							160	3	8	9							
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	Y	9	9	1			5
							249	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	202	1	2096	2	Y	32	34	1			15
							681	3	35	9							
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	173	1	1782	2	Y	34	30	1			19
							592	3	37	9							
02	3136	X	1942	-0-	-1194	-0-	130	1	1344	2	Y	24	31	1			12
							442	3	26	9							
03	3472	X	1486	-0-	-1986	-0-	98	1	1018	2	Y	33	31	1			14
							334	3	36	9							
04	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	90	1	928	2	Y	27	30	1			11
							313	3	30	9							
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	197	1	2035	2	Y	30	30	1			11
							675	3	33	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	176	1	1886	2	Y	6					33
							534	3	7	9							
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	183	1	1934	2	Y	8					41
							585	3	9	9							
02	2576	N	2297	-0-	-279	-0-	155	1	1665	2	Y	5					46
							471	3	6	9							
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	205	1	2187	2	Y	2	42	1			6
							633	3	2	9							
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	187	1	1980	2	Y	7					13
							591	3	8	9							
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	Y	6					19
							529	3	7	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	120	1	1286	2	Y	25					52
							365	3	28	9							
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	151	1	1592	2	Y	33					85
							482	3	36	9							
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	147	1	1571	2	Y	23					108
							443	3	25	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	11	94	1			25
							484	3	12	9							
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	29					54
							486	3	32	9							
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	25					79
							431	3	28	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	491	-0-	-284	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	50	1	434	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	552	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	22	18	1			15
							135	3	24	9							
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	121	1	1140	2	Y	21	16	1			20
							178	3	23	9							
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	Y	24	18	1			26
							155	3	26	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	148	1	1211	2	Y	22	36	1			12
							182	3	24	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	968	2	Y	23	18	1			17
							148	3	25	9							
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	104	1	822	2	Y	10	17	1			10
							119	3	11	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
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	96	1	1000	2	Y	89	81	1			48
							325	3	98	9							
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	980	2	Y	112	98	1			62
							326	3	123	9							
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	64	1	661	2	Y	78	100	1			40
							217	3	86	9							
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	79	1	815	2	Y	107	100	1			47
							267	3	118	9							
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	71	1	735	2	Y	87	98	1			36
							248	3	96	9							
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	Y	97	98	1			35
							282	3	107	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	184	1	1972	2	Y	24	29	1			20
							554	3	26	9							
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	170	1	1837	2	Y	23	29	1			14
							502	3	25	9							
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	169	1	1808	2	Y	19					33
							518	3	21	9							
03	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	148	1	1579	2	Y	19	30	1			22
							449	3	21	9							
04	2460	N	1956	-0-	-504	-0-	131	1	1403	2	Y	24	30	1			16
							396	3	26	9							
05	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	127	1	1365	2	Y	30	30	1			16
							377	3	33	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	161	-0-	-831	-0-	161	2			Y	-0-					10
01	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			Y	-0-					10
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			Y	-0-					10
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					10
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					10
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 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
12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2407	2	26	9	Y	24	43	1			12
01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2001	2	44	9	Y	40					52
02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	1841	2	26	9	Y	24	41	1			35
03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	2066	2	22	9	Y	20	36	1			19
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	2	15	9	Y	14					33
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	Y	15	35	1			13

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	298	1	4220	2	N	-0-					58
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	248	1	3591	2	N	-0-					58
02	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	217	1	3133	2	N	-0-					58
03	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	233	1	3436	2	N	-0-					58
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	213	1	3109	2	N	-0-					58
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	198	1	3047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					29
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					29
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					29
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					29
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					29
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					29

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		972	-0-	972	2536	972	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		952	-0-	952	3488	952	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		815	-0-	815	4303	815	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		563	-0-	563	1636	563	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		594	-0-	594	2230	594	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		525	-0-	525	2755	525	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	322	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	262	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2448	-0-	-268	-0-	212	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	242	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	215	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	64	1	2077	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

12	3100	X	2231	-0-	-869	-0-	253	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	252	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	197	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	205	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	67	1	2154	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	151	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	138	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	110	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	112	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	39	1	1262	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	87	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	73	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	94	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	84	1	1221	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	119	1	2281	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	110	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2151	-0-	-61	-0-	79	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	67	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	70	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	65	1	2085	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 #: 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
12	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	314	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	348	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1417	-0-	-403	-0-	204	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	275	1	1547	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1642	-0-	-248	-0-	241	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	52	1	1690	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
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	14	1	3144	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	13	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2334	-0-	-466	-0-	11	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	15	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	13	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	73	1	2375	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
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	9	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	9	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1606	-0-	-242	-0-	8	1	1598	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	10	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1790	-0-	-220	-0-	9	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	56	1	1801	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	241	-0-	-1340	-0-	1	1	240	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	644	X	4	-0-	-640	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	5	-0-	-685	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3004	-0-	-747	-0-	206	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	163	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2775	-0-	-389	-0-	152	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	213	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	219	1	3198	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	16	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	16	1	3412	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	14	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	18	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	16	1	3191	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	50	1	3253	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2048	-0-	-184	-0-	9	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	9	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1887	-0-	-73	-0-	9	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	11	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	9	1	1846	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1949	-0-	-128	-0-	29	1	1920	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	19	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	1812	-0-	-2962	-0-	8	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	3533	-0-	-1983	-0-	17	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3570	-0-	-2537	-0-	18	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	2076	-0-	-3834	-0-	11	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2104	-0-	-2050	-0-	32	1	2072	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	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

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	548	2	Y	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	510	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	389	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	300	1	391	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	300	1	474	2	Y	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
05	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

12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					135
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2475	2	35	9	N	32					167
02	2240	N	1800	-0-	-440	-0-	1791	2	9	9	N	8					175
03	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2383	2	4	9	N	4					179
04	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	2376	2	1	9	N	1					180
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					187

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2			N	-0-					76
01	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2905	2			N	-0-					76
02	3332	X	2450	-0-	-882	-0-	2450	2			N	-0-					76
03	3689	X	2458	-0-	-1231	-0-	2458	2			N	-0-					76
04	3570	X	2145	-0-	-1425	-0-	2136	2	9	9	N	8					84
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3253	2	3	9	N	3					87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 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
12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1137	2	15	9	N	14					84
01	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1257	2	9	9	N	8					92
02	1624	N	1168	-0-	-456	-0-	1159	2	9	9	N	8					100
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1833	2	36	9	N	33					133
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2					135
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1630	2	15	9	N	14					149

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	1351	2	N	25					162
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	1488	2	N	30					192
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	13 91	1 9	1416	2	N	83	178	1			97
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16 56	1 9	2060	2	N	51					148
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1904	2	N	7					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	55					88
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1404	2	114	9	N	104					192
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1301	2	66	9	N	60	155	1			97
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1521	2	53	9	N	48					145
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1236	2	57	9	N	52					197
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1226	2	65	9	N	59	189	1			67

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					68
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					68
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					68
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					88
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	2	83	9	N	75					163
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	167	1			33

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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	563	-0-	-127	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	579	-0-	-196	-0-	579	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
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	15					57
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1411	2	20	9	Y	18	55	1			20
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	1269	2	17	9	Y	15					35
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	Y	12					47
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1202	2	31	9	Y	28	46	1			29
05	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1106	2	33	9	Y	30	40	1			19

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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	15					42
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	Y	18	42	1			18
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	Y	13					31
03	1116	X	943	-0-	-173	-0-	929	2	14	9	Y	13					44
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	985	2	30	9	Y	27	43	1			28
05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1136	2	15	9	Y	14	30	1			12

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
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	21	4	1			154
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	Y	9	8	1			155
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	5	1			155
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	4	1			155
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	933	2	1	9	Y	1					156
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	787	2	1	9	Y	1	3	1			154

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
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	16					46
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2539	2	19	9	Y	17	45	1			18
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2555	2	17	9	Y	15					33
03	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2213	2	13	9	Y	12					45
04	2940	X	2124	-0-	-816	-0-	2093	2	31	9	Y	28	45	1			28
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2570	2	34	9	Y	31	40	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	1945	2	75	9	N	68					153
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2041	2	21	9	N	19					172
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2083	2	18	9	N	16					188
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4					192
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3					195
05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1989	2	4	9	N	4	181	1			18

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	16					43
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	Y	18	43	1			18
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	343	2	17	9	Y	15					33
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	Y	12					45
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	337	2	30	9	Y	27	44	1			28
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	309	2	34	9	Y	31	40	1			19

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2367	2	Y	89	89	1			15
							98	9									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	Y	84	84	1			15
							92	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	2	Y	86	86	1			15
							95	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	Y	79	74	1			20
							87	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1866	2	Y	61	63	1			18
							67	9									
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	193	1	1998	2	Y	52	57	1			13
							57	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	46	2	N	22	187	1			57
							24	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					57
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					57

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	59	181	1			93
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	661	2	87	9	N	79					172
02	756	N	527	-0-	-229	-0-	505	2	22	9	N	20					192
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	772	2	100	9	N	91	195	1			88
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	589	2	4	9	N	4					92
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40					132

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1427	-0-	1427	1427	9	1	1374	2	N	40					40
							44	9									
04	3020	X	1593	-0-	-1427	-0-	19	1	1572	2	N	2					42
							2	9									
*05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	82					127
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	N	1					128
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2304	2	15	9	N	14					142
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2642	2	29	9	N	26					168
04	2910	X	1890	-0-	-1020	-0-	1871	2	19	9	N	17					185
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2748	2	2	9	N	2					187

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					26
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	19	1			7
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					7
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

12	310	N	177	-0-	-133	-0-	6	1	154	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	43	43	1			17
							47	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					17
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					17
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

12	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	8					100
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					100
02	2688	N	1810	-0-	-878	-0-	1808	2	2	9	N	2					102
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2379	2	50	9	N	45					147
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2036	2	25	9	N	23					170
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					173

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
12	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	308	1	1956	2	N	-0-					109
01	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	371	1	2127	2	N	-0-					109
02	2660	X	2034	-0-	-626	-0-	281	1	1753	2	N	-0-					109
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	306	1	2195	2	N	13					122
							14	9									
04	2850	X	2530	-0-	-320	-0-	325	1	2191	2	N	13					135
							14	9									
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	384	1	2415	2	N	3					138
							3	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	38					66
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4049	2	35	9	N	32					98
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	N	24	91	1			31
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4349	2	41	9	N	37					68
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4045	2	46	9	N	42					110
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3938	2	24	9	N	22	98	1			34

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7					40
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	2	9	9	Y	8	32	1			16
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					18
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					18
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-					18
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	240	2	2	9	Y	2					20

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	19					162
01	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2810	2	31	9	N	28					190
02	3584	X	2842	-0-	-742	-0-	2842	2			N	-0-					190
03	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3267	2	8	9	N	7					197
04	3750	X	2610	-0-	-1140	-0-	2607	2	3	9	N	3					200
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3216	2	55	9	N	50					250

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

12	1891	N	26	-0-	-1865	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	1			52
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	2	Y	-0-					52
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	18	1	2253	2	Y	-0-					52
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					52
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					52
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	20	1	2050	2	Y	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1155	2	N	8	175	1			58
							9	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	2	N	-0-					58
02	1540	N	1154	-0-	-386	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					58
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	47	1	1879	2	N	-0-					58
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1793	2	N	84					142
							92	9									
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2028	2	N	76					218
							84	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

12	558	N	476	-0-	-82	-0-	470	2	6	9	Y	5					39
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	30	1			16
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					16
03	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					16
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8					24
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	425	2	2	9	Y	2					26

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					22
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					27
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11					38
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	2	2	9	N	2					40
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					48

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	19					42
01	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2940	2	14	9	N	13					55
02	2800	X	1588	-0-	-1212	-0-	1578	2	10	9	N	9	51	1			13
03	3100	X	1269	-0-	-1831	-0-	1256	2	13	9	N	12					25
04	3000	X	1251	-0-	-1749	-0-	1237	2	14	9	N	13					38
05	2945	X	1189	-0-	-1756	-0-	1175	2	14	9	N	13	34	1			17

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	51	51	1			17
							56	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	26	28	1			17
							29	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

12	1736	N	947	-0-	-789	-0-	129	1	818	2	N	-0-					52
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					52
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	94	1	588	2	N	-0-					52
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	75	1	536	2	N	-0-					52
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	75	1	509	2	N	-0-					52
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	84	1	531	2	N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	390	2	20	9	Y	18					91
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	71	1			28
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					32
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					32
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					36
05	403	X	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2					38

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

12	961	N	654	-0-	-307	-0-	104	1	550	2	N	-0-					189
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	-0-					189
02	672	N	202	-0-	-470	-0-	42	1	160	2	N	-0-					189
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	87	1	459	2	N	-0-					189
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	63	1	270	2	N	-0-					189
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	1					190
							1	9									

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1476	8	Y	45	45	1			29
							50	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	42	42	1			29
							46	9									
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	Y	80	80	1			29
							88	9									
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	177	164	1			42
							195	9									
04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	44	1	1132	2	Y	137	140	1			39
							151	9									
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	38	1	949	2	Y	116	127	1			28
							128	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	555	1	3532	2	N	-0-					23
01	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	542	1	3112	2	N	-0-					23
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	568	1	3539	2	N	-0-					23
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	473	1	3400	2	N	-0-					23
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	546	1	3681	2	N	27					50
							30	9									
05	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	533	1	3348	2	N	38					88
							42	9									

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	181	1			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	10					26
01	3100	N	4221	-0-	1121	1121	4206	2	15	9	N	14					40
02	2800	N	4416	-0-	1616	2737	4402	2	14	9	N	13	37	1			16
03	3100	N	3112	-0-	12	2749	3091	2	21	9	N	19					35
04	5165	X	2416	-0-	-2749	-0-	2394	2	22	9	N	20					55
*05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12	49	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	10					190
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	N	15					205
02	2072	N	1785	-0-	-287	-0-	1660	2	125	9	N	114	179	1			140
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1984	2	30	9	N	27					167
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			N	-0-					167
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2034	2	53	9	N	48					215

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

12	961	N	941	-0-	-20	-0-	911	2	30	9	N	27					60
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1017	2	28	9	N	25					85
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					95
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					98
04	1020	N	686	-0-	-334	-0-	682	2	4	9	N	4					102
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					102

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	328	2	11	9	Y	10					46
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	Y	9	37	1			18
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					19
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			Y	-0-					19
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	313	2	22	9	Y	20					39
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					46

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	3					23
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					25
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					25
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	423	2	134	9	N	122					147
04	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	N	1					148
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	322	2	2	9	N	2					150

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

12	1240	N	77	-0-	-1163	-0-	31	1	46	9	Y	42	4	1			39
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	77	4	1			112
							85	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	44	2	1			154
							48	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	Y	39	2	1			191
							43	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	Y	27	184	1			34
							30	9									
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	34	2	1			66
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	155	1	3915	2	Y	97	97	1			73
							107	9									
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	140	1	3558	2	Y	91	91	1			73
							100	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3181	2	Y	159	159	1			73
							175	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	2	Y	61	57	1			77
							67	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	124	1	3173	2	Y	47	49	1			75
							52	9									
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	125	1	3132	2	Y	40	44	1			71
							44	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	1311	-0-	1311	1311	164	1	1147	2	N	-0-					22
04	1718	X	407	-0-	-1311	-0-	56	1	351	2	N	-0-					22
*05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					17
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					17
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					17
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					20
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2059	2	8	9	N	7					27
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27

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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	11					183
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					183
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1052	2	55	9	N	50	176	1			57
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					82
04	3000	N	3982	-0-	982	982	3959	2	23	9	N	21					103
*05	1794	N	812	-0-	-982	-0-	779	2	33	9	N	30					133

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	10					60
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					60
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					60
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					60
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2					62
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					62

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12056	-0-	-902	-0-	818	1	11238	2	Y	-0-					219
01	12586	X	8458	-0-	-4128	-0-	65	1	8378	2	Y	14	165	1			68
							15	9									
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1386	1	12213	2	Y	-0-					68
03	12524	X	12333	-0-	-191	-0-	583	1	11725	2	Y	23					91
							25	9									
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	141	1	12719	2	Y	4	4	8			91
							4	9									
05	12524	X	10974	-0-	-1550	-0-	136	1	10837	2	Y	1	1	8			91
							1	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	106	188	1			178
01	11501	X	10646	-0-	-855	-0-	10622	2	24	9	N	22					200
02	10556	X	9676	-0-	-880	-0-	9569	2	107	9	N	97	185	1			112
03	11687	X	10789	-0-	-898	-0-	10705	2	84	9	N	76					188
04	10410	X	10267	-0-	-143	-0-	10178	2	89	9	N	81	186	1			83
05	10726	X	10639	-0-	-87	-0-	10507	2	132	9	N	120					203

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					30
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	2	31	9	N	28					58
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					70
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2955	2	46	9	N	42					112
04	3000	N	8156	-0-	5156	5156	8078	2	78	9	N	71					183
*05	3100	N	6512	-0-	3412	8568	6427	2	85	9	N	77	162	1			98

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	144	188	1			233
01	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	9761	2	103	9	N	94	184	1			143
02	11088	X	9013	-0-	-2075	-0-	8908	2	105	9	N	95					238
03	12276	X	9668	-0-	-2608	-0-	9638	2	30	9	N	27					265
04	11880	X	6409	-0-	-5471	-0-	6333	2	76	9	N	69	186	1			148
05	9982	X	7819	-0-	-2163	-0-	7749	2	70	9	N	64					212

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	126	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	363	1	7919	2	Y	192	192	1			18
							211	9									
01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	327	1	8301	2	Y	181	181	1			18
							199	9									
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	289	1	7359	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	337	1	8760	2	Y	23	21	1			20
							25	9									
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	328	1	8439	2	Y	18	18	1			20
							20	9									
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3126	2	Y	76	16	1	60	8	20
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	100	173	1			135
01	10292	X	9102	-0-	-1190	-0-	9036	2	66	9	N	60					195
02	9800	X	9744	-0-	-56	-0-	9642	2	102	9	N	93					288
03	10850	X	9303	-0-	-1547	-0-	9293	2	10	9	N	9	185	1			112
04	10500	X	368	-0-	-10132	-0-	365	2	3	9	N	3					115
05	10788	X	60	-0-	-10728	-0-	60	2			N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

12	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	164	187	1			140
01	28892	X	25401	-0-	-3491	-0-	25123	2	278	9	N	253	183	1			210
02	25424	X	22361	-0-	-3063	-0-	22229	2	132	9	N	120	195	1			135
03	27838	X	23808	-0-	-4030	-0-	23628	2	180	9	N	164	162	1			137
04	26400	X	20298	-0-	-6102	-0-	20130	2	168	9	N	153	167	1			123
05	25389	X	22464	-0-	-2925	-0-	22281	2	183	9	N	166	182	1			107

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	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

12	160580	X	1990	-0-	-158590	-0-	58	1	1932	9	Y	1756	1728	1			156
01	147467	X	111505	-0-	-35962	-0-	58	1	109552	2	Y	1723	1771	1			108
							1895	9									
02	92849	X	92849	-0-	-0-	-0-	53	1	91258	2	Y	1398	1416	1			90
							1538	9									
03	120900	X	95187	-0-	-25713	-0-	58	1	93554	2	Y	1432	1402	1			120
							1575	9									
04	117000	X	85802	-0-	-31198	-0-	57	1	84205	2	Y	1400	1380	1			140
							1540	9									
05	111507	X	82695	-0-	-28812	-0-	58	1	81164	2	Y	1339	1415	1			64
							1473	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

12	219945	X	2432	-0-	-217513	-0-	71	1	2361	9	Y	2146	2111	1			191
01	193223	X	154556	-0-	-38667	-0-	71	1	152167	2	Y	2107	2166	1			132
							2318	9									
02	128760	X	128760	-0-	-0-	-0-	64	1	126815	2	Y	1710	1732	1			110
							1881	9									
03	132604	X	132604	-0-	-0-	-0-	71	1	130606	2	Y	1752	1715	1			147
							1927	9									
04	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	69	1	117945	2	Y	1712	1688	1			171
							1883	9									
*05	115698	X	115698	-0-	-0-	-0-	71	1	113825	2	Y	1638	1731	1			78
							1802	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172019	X	128095	-0-	-43924	-0-	72	1	125406	2	N	2379	2553	1			231
							2617	9									
01	156984	X	117606	-0-	-39378	-0-	56	1	114768	2	N	2529	2546	1			214
							2782	9									
02	141792	X	98014	-0-	-43778	-0-	51	1	95748	2	N	2014	2105	1			123
							2215	9									
03	143313	X	101108	-0-	-42205	-0-	56	1	98786	2	N	2060	1970	1			213
							2266	9									
04	138690	X	91214	-0-	-47476	-0-	54	1	89279	2	N	1710	1589	1			334
							1881	9									
05	128092	X	88113	-0-	-39979	-0-	72	1	86328	2	N	1557	1681	1			210
							1713	9									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	Y	89	88	1	1	8	-0-
							98	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	76	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	55	1	948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	101	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	106	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

12	2046	X	1330	-0-	-716	-0-	123	1	1205	2	N	2	2	8			53
							2	9									
01	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	77	1	993	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1344	X	878	-0-	-466	-0-	52	1	825	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	172	1	1053	2	N	15					68
							17	9									
04	1290	X	998	-0-	-292	-0-	143	1	855	2	N	-0-					68
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					68

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3385	2	33	9	N	30	11	8			123
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	N	13	13	8			123
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					125
03	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2359	2	7	9	N	6					131
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3369	2	13	9	N	12	8	8			135
05	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2458	2	11	9	N	10	8	8			137

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

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	335	1	2346	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2317	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	268	1	2410	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	262	1	1694	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	304	1	1546	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1766	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	33	1	645	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	38	1	745	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	730	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
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	N	380	-0-	-922	-0-	21	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	698	-0-	-325	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	68	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

12	3100	N	3234	-0-	134	134	174	1	3053	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2786	N	2652	-0-	-134	-0-	145	1	2498	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	128	1	2204	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1855	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	Y	44	41	1			4
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
*03	496	N	407	-0-	-89	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	271	1	4762	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	291	1	4993	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
02	5684	X	3897	-0-	-1787	-0-	204	1	3643	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
*03	6293	X	3688	-0-	-2605	-0-	199	1	3434	3	Y	50	53	1			4
							55	9									
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	300	1	5141	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
05	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	254	1	4306	3	Y	41	40	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
*03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	524	1	5021	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	542	1	5349	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
02	4900	X	4624	-0-	-276	-0-	433	1	4157	3	Y	31	32	1			7
							34	9									
*03	5425	X	3469	-0-	-1956	-0-	348	1	3085	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
04	5250	X	1955	-0-	-3295	-0-	194	1	1735	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
05	5425	X	2242	-0-	-3183	-0-	227	1	2012	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

12	2852	X	1852	-0-	-1000	-0-	174	1	1668	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	228	1	2252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2156	X	1757	-0-	-399	-0-	165	1	1582	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	211	1	1867	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	207	1	1857	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	230	1	2037	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	98	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	93	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	66	1	634	3	Y	-0-					-0-
*03	899	N	691	-0-	-208	-0-	70	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	68	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	95	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	47	46	1			8
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	266	1	4683	3	Y	113	110	1			14
							124	9									
01	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	134	1	2301	3	Y	90	96	1			8
							99	9									
02	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	155	1	2775	3	Y	119	109	1			18
							131	9									
*03	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	220	1	3804	3	Y	147	153	1			12
							162	9									
04	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	212	1	3625	3	Y	74	79	1			7
							81	9									
05	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	201	1	3407	3	Y	57	59	1			5
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	3	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	859	-0-	-71	-0-	47	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	45	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	480	1	4602	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	448	1	4419	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	414	1	3967	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	489	1	4327	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	463	1	4152	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	469	1	4160	3	Y	19	17	1			5
							21	9									

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
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	281	1	2696	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	256	1	2520	3	Y	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	260	1	2492	3	Y	-0-					-0-
*03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	312	1	2762	3	Y	-0-					-0-
*04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	288	1	2582	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
05	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	284	1	2519	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	19	1	376	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2173	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2100	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
*03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	123	1	2125	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
04	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	117	1	1995	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
05	2511	X	1724	-0-	-787	-0-	94	1	1601	3	Y	26	28	1			2
							29	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	3	Y	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2059	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1344	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			2
*03	2201	N	1334	-0-	-867	-0-	1330	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			2
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	3	6	9	Y	5	4	1			3

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
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	591	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	598	1	2868	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	528	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	608	1	2754	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3011	-0-	-349	-0-	527	1	2469	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	586	1	2917	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	114	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	142	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	3	Y	15	14	1			4
							17	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					39
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					40
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	175	3			Y	-0-					40
*03	248	N	188	-0-	-60	-0-	181	3	7	9	Y	6					46
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	133	3	24	9	Y	22					68
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	144	3	57	9	Y	52					120

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1470	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	132	1	1362	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	83	1	799	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
*03	1643	N	983	-0-	-660	-0-	91	1	837	3	Y	50	52	1			4
							55	9									
04	1500	N	897	-0-	-603	-0-	79	1	778	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	69	1	804	3	Y	27	28	1			2
							30	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	Y	20					135
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	Y	12					147
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	Y	12					159
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	Y	17	141	1			35
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1149	2	12	9	Y	11					46
05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	961	2	13	9	Y	12					58

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1					3
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1					4
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	3	4	9	Y	4	5	1					3
*03	217	N	215	-0-	-2	-0-	211	3	4	9	Y	4	4	1					3
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	4	1					5
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	3	3	9	Y	3	6	1					2

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	Y	13							62
							14	9											
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	162	1	1781	2	Y	20							82
							22	9											
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	148	1	1591	2	Y	10							92
							11	9											
*03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	149	1	1579	2	Y	8							100
							9	9											
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	8							108
							9	9											
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	13							121
							14	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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	Y	3					6
							3	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	146	1	1603	2	Y	6					12
							7	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1420	2	Y	3					15
							3	9									
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1658	2	Y	2					17
							2	9									
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1668	2	Y	2					19
							2	9									
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	Y	4					23
							4	9									

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	N	5					142
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	3	35	9	N	32					174
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	972	3	51	9	N	46	180	1			40
*03	992	N	818	-0-	-174	-0-	774	3	44	9	N	40					80
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	3	32	9	N	29					109
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	815	3	34	9	N	31					140

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	307	1	3074	3	Y	21	14	1			22
							23	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	312	1	3060	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	3	Y	19	15	1			27
							21	9									
*03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	267	1	2748	3	Y	19	31	1			15
							21	9									
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	23	17	1			21
							25	9									
*05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	309	1	2801	3	Y	17	32	1			6
							19	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	3	19	9	Y	17					55
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3128	3	19	9	Y	17					72
02	2884	X	2851	-0-	-33	-0-	2840	3	11	9	Y	10					82
*03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3118	3	22	9	Y	20					102
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2962	3	13	9	Y	12					114
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3017	3	18	9	Y	16					130

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	9	Y	1					1
*03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	532	X	474	-0-	-58	-0-	25	1	442	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	775	X	525	-0-	-250	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	750	X	492	-0-	-258	-0-	27	1	462	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	775	X	691	-0-	-84	-0-	36	1	609	3	Y	42	38	1			4
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	-0-					-0-
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2314	3	50	9	N	45					185
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2385	3	35	9	N	32					217
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1988	3	20	9	N	18	180	1			55
*03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2369	3	33	9	N	30					85
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2301	3	33	9	N	30					115
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	N	27					142

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

12	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	339	1	3251	3	Y	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	373	1	3682	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3515	-0-	-13	-0-	332	1	3183	3	Y	-0-					-0-
*03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	402	1	3559	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3476	-0-	-304	-0-	349	1	3127	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	324	1	2868	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	3	Y	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	163	1	2801	3	Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	133	1	2380	3	Y	-0-					-0-
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	150	1	2586	3	Y	-0-					-0-
*04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	145	1	2489	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
05	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	138	1	2339	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

12	1054	X	797	-0-	-257	-0-	42	1	747	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	41	1	707	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	784	X	545	-0-	-239	-0-	29	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	837	X	614	-0-	-223	-0-	33	1	575	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	810	X	673	-0-	-137	-0-	36	1	624	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	806	X	530	-0-	-276	-0-	29	1	492	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
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
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	3	Y	47	32	1			48
							52	9									
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	3	Y	36	34	1			50
							40	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	152	1	1417	3	Y	43	34	1			59
							47	9									
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	151	1	1551	3	Y	43	69	1			33
							47	9									
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	188	1	1813	3	Y	49	36	1			46
							54	9									
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	37	69	1			14
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	377	-0-	-15	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-
*03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	348	-0-	-72	-0-	17	1	295	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
*05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	18	19	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	440	1	815	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	284	1	938	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	542	1	1108	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	619	1	1278	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	592	1	959	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	590	1	941	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	828	-0-	-102	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	37	1	628	3	Y	16	15	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2586	-0-	-1103	-0-	242	1	2325	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	155	1	1525	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2660	X	2102	-0-	-558	-0-	197	1	1890	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*03	2573	X	1256	-0-	-1317	-0-	126	1	1115	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	229	1	2052	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	225	1	1992	3	Y	37	29	1			10
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*03	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	69	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	80	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	20	1	336	3	Y	21	19	1			2
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	274	-0-	-36	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	233	3	36	9	Y	33	33	1			4
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	3	37	9	Y	34	35	1			3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	172	3	39	9	Y	35	33	1			5
*03	279	N	213	-0-	-66	-0-	163	3	50	9	Y	45	46	1			4
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	3	7	9	Y	6	9	1			1
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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 #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	134	1	2357	3	Y	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	153	1	2626	3	Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	134	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	121	1	2091	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	140	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	138	1	2341	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1670	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
02	1820	N	1747	-0-	-73	-0-	163	1	1563	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	189	1	1677	3	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	191	1	1711	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	193	1	1714	3	Y	22	19	1			6
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4433	X	3472	-0-	-961	-0-	642	1	2798	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	786	1	3534	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	799	1	3369	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
*03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	895	1	3892	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	829	1	3713	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	812	1	3571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	15	1	275	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	589	N	490	-0-	-99	-0-	25	1	435	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
04	570	N	326	-0-	-244	-0-	17	1	285	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	33	32	1			3
							36	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
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86	1	1507	3	Y	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	79	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	Y	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	750	3	Y	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	587	-0-	-281	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6554	3	Y	69	67	1			9
							76	9									
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	312	1	5358	3	Y	77	79	1			7
							85	9									
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	254	1	4529	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
*03	3906	X	2396	-0-	-1510	-0-	127	1	2193	3	Y	69	74	1			6
							76	9									
04	3780	X	179	-0-	-3601	-0-	9	1	156	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
05	3906	X	150	-0-	-3756	-0-	8	1	132	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	55	50	1			5
							61	9									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	41	42	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	189	1	3321	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3144	3	Y	89	91	1			8
							98	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	193	1	3455	3	Y	81	77	1			12
							89	9									
*03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	215	1	3712	3	Y	101	105	1			8
							111	9									
*04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	3	Y	70	72	1			6
							77	9									
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3349	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1822	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	974	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
02	1904	N	1670	-0-	-234	-0-	86	1	1542	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
*03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	95	1	1633	3	Y	46	48	1			4
							51	9									
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	82	1	1386	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 #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3252	-0-		-313	-0-	306	1	2931	3	Y	14	15	1			2
								15	9									
01	3565	X	3442	-0-		-123	-0-	315	1	3108	3	Y	17	16	1			3
								19	9									
02	3108	X	3003	-0-		-105	-0-	282	1	2706	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
*03	3441	X	3298	-0-		-143	-0-	333	1	2947	3	Y	16	18	1			1
								18	9									
04	3330	X	3161	-0-		-169	-0-	316	1	2830	3	Y	14	13	1			2
								15	9									
05	3441	X	3054	-0-		-387	-0-	309	1	2734	3	Y	10	9	1			3
								11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-		-0-	-0-	41	1	393	3	Y	77	78	1			10
								85	9									
01	444	N	444	-0-		-0-	-0-	32	1	315	3	Y	88	82	1			16
								97	9									
02	392	N	352	-0-		-40	-0-	27	1	264	3	Y	55	58	1			13
								61	9									
*03	527	N	406	-0-		-121	-0-	36	1	317	3	Y	48	58	1			3
								53	9									
04	420	N	371	-0-		-49	-0-	30	1	269	3	Y	65	60	1			8
								72	9									
05	403	N	271	-0-		-132	-0-	27	1	241	3	Y	3	10	1			1
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1033	-0-		-951	-0-	96	1	920	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
01	1984	X	980	-0-		-1004	-0-	89	1	874	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
02	1792	X	846	-0-		-946	-0-	79	1	753	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
*03	1984	X	809	-0-		-1175	-0-	81	1	714	3	Y	13	15	1			1
								14	9									
04	1320	X	633	-0-		-687	-0-	63	1	561	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
*05	1149	X	1149	-0-		-0-	-0-	114	1	1012	3	Y	21	16	1			6
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3325	-0-		225	225	313	1	2999	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	3100	N	3288	-0-		188	413	301	1	2973	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
02	2800	N	2704	-0-		-96	317	254	1	2439	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
*03	3293	X	2976	-0-		-317	-0-	301	1	2662	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
*04	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-	273	1	2447	3	Y	23	21	1			3
								25	9									
*05	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	302	1	2675	3	Y	18	16	1			5
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	83	1	818	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	543	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	64	1	574	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	682	N	339	-0-	-343	-0-	34	1	297	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	626	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	46	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	36	1	320	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	123	1	2154	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	2077	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	108	1	1842	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	2006	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	181	1	1784	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	208	1	1998	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	226	1	1998	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	202	1	1814	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	204	1	1805	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	235	1	2256	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1	1926	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	192	1	1839	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	224	1	1984	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	174	1	1564	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	232	1	2059	3	Y	12	9	1			3
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	396	-0-	-193	-0-	37	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	30	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	378	-0-	-126	-0-	36	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	465	X	403	-0-	-62	-0-	41	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	40	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

12	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	142	1	2489	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	208	1	3577	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	221	1	3939	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	224	1	3877	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	157	1	2685	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	147	1	2487	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1702	3	Y	52	51	1			7
							57	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96	1	1642	3	Y	58	60	1			5
							64	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	Y	67	69	1			6
							74	9									
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83	1	1419	3	Y	45	47	1			4
							50	9									
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1358	3	Y	23	25	1			2
							25	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	3	Y	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	168	1	1492	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	155	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1488	3	Y	12	9	1			3
							13	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	380	1	6683	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	362	1	6211	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5422	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
*03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	333	1	5759	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	319	1	5454	3	Y	88	82	1			8
							97	9									
*05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	367	1	6225	3	Y	73	74	1			7
							80	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1865	3	6	9	Y	5	3	1			5
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	5	1			3
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	3	1			4
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	3	4	9	Y	4	4	1			4
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	3	3	9	Y	3	4	1			3
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	3	2	9	Y	2	4	1			1

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	262	3	2	9	Y	2	1	1			1
*03	403	N	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					48
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					48
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					48
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1					49
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	Y	1					50
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4					54

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	465	N	225	-0-	-240	-0-	23	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	22	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	198	1	1902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	171	1	1690	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	164	1	1569	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*03	2108	N	1311	-0-	-797	-0-	132	1	1167	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	179	1	1609	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	186	1	1650	3	Y	26	22	1			7
							29	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

12	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	134	1	1289	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	1240	X	740	-0-	-500	-0-	66	1	651	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
02	1372	X	600	-0-	-772	-0-	55	1	526	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*03	1519	X	644	-0-	-875	-0-	63	1	558	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
04	1440	X	796	-0-	-644	-0-	78	1	704	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1457	X	950	-0-	-507	-0-	95	1	844	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	827	1	5475	3	Y	45	46	1			6
							50	9									
01	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	851	1	5458	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	751	1	4711	3	Y	39	39	1			9
							43	9									
*03	6479	X	6050	-0-	-429	-0-	881	1	5121	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
04	6150	X	4889	-0-	-1261	-0-	689	1	4164	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
05	6355	X	5135	-0-	-1220	-0-	674	1	4433	3	Y	25	22	1			7
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	211	1	2020	3	N	9	9	1			1
							10	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	210	1	2067	3	N	10	9	1			2
							11	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	8	8	1			2
							9	9									
*03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	224	1	1983	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	196	1	1756	3	N	18	17	1			2
							20	9									
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	195	1	1730	3	N	15	13	1			4
							17	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	291	1	2636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	460	1	4373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	397	1	3669	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	296	1	2482	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	334	1	2848	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	426	1	3624	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	328	1	3284	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	300	1	2946	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	291	1	2705	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
*03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	284	1	2919	3	Y	18	29	1			14
							20	9									
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	324	1	3123	3	Y	21	15	1			20
							23	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	326	1	2954	3	Y	16	30	1			6
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

12	4154	X	2612	-0-	-1542	-0-	292	1	2305	3	N	14	13	1			2
							15	9									
01	2914	X	1092	-0-	-1822	-0-	135	1	943	3	N	13	14	1			1
							14	9									
02	3164	X	3018	-0-	-146	-0-	285	1	2718	3	N	14	13	1			2
							15	9									
*03	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	306	1	2625	3	N	17	18	1			1
							19	9									
04	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	295	1	2612	3	N	12	12	1			1
							13	9									
05	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	298	1	2659	3	N	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

12	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	163	1	2860	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	129	1	2220	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1247	-0-	-1665	-0-	66	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*03	3038	X	1374	-0-	-1664	-0-	75	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*04	2940	X	1121	-0-	-1819	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1121	-0-	-1917	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

12	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	151	1	2655	3	N	19	19	1			2
							21	9									
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	161	1	2766	3	N	23	23	1			2
							25	9									
02	2688	X	2082	-0-	-606	-0-	109	1	1951	3	N	20	19	1			3
							22	9									
*03	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	114	1	1970	3	N	23	24	1			2
							25	9									
04	2850	X	2048	-0-	-802	-0-	110	1	1890	3	N	44	42	1			4
							48	9									
05	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	140	1	2381	3	N	39	39	1			4
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	205	1	3609	3	N	53	52	1			7
							58	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	197	1	3383	3	N	57	59	1			5
							63	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177	1	3162	3	N	54	51	1			8
							59	9									
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3723	3	N	68	70	1			6
							75	9									
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	211	1	3613	3	N	28	31	1			3
							31	9									
05	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	200	1	3396	3	N	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	180	1	3165	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	166	1	2865	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3064	3	Y	39	38	1			4
							43	9									

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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	26	1	253	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	338	1	3244	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	357	1	3521	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	313	1	3002	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*03	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	365	1	3232	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
04	3780	X	3307	-0-	-473	-0-	327	1	2929	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
05	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	357	1	3165	3	Y	36	32	1			10
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	252	1	2421	3	Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	244	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	210	1	2010	3	Y	-0-					-0-
*03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	271	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2256	-0-	-324	-0-	226	1	2030	3	Y	-0-					-0-
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2225	3	Y	25	18	1			7
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

12	589	X	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

12	5084	X	5036	-0-	-48	-0-	428	1	4608	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	464	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4495	-0-	-209	-0-	407	1	4088	3	Y	-0-					-0-
*03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	435	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	380	1	4245	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	351	1	3679	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	162	1	2847	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	146	1	2521	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2555	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	152	1	2582	3	Y	21	20	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 #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2464	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2328	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	127	1	2166	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	128	1	2174	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	175	1	3069	3	Y	-0-					-0-
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	123	1	2112	3	Y	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	137	1	2456	3	Y	-0-					-0-
*03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	180	1	3110	3	Y	-0-					-0-
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	175	1	2993	3	Y	-0-					-0-
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	174	1	2955	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	154	1	2706	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	183	1	3148	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	157	1	2802	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
*03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	189	1	3274	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	198	1	3381	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
*05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3432	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

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
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	161	1	2822	3	Y	53	52	1			7
							58	9									
01	3100	N	5013	-0-	1913	1913	272	1	4675	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
02	2800	N	4442	-0-	1642	3555	232	1	4149	3	Y	55	52	1			8
							61	9									
*03	3100	N	4787	-0-	1687	5242	258	1	4453	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
*04	9720	X	4478	-0-	-5242	-0-	243	1	4160	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
*05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	255	1	4323	3	Y	56	57	1			5
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	275	3	Y	3	3	1			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	215	3	Y	2	2	1			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	226	3	Y	1	1	1			-0-
*03	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1 1 9	184	3	Y	1	1	1			-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	214	3	Y	1	1	1			-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1 20 9	228	3	Y	18	16	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	1014	3	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1027	-0-	-149	-0-	97	1	930	3	Y	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1399	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1 8 9	979	3	Y	7	7	1			1
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1 9 9	982	3	Y	8	8	1			1
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1 8 9	879	3	Y	7	7	1			1
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1 10 9	963	3	Y	9	9	1			1
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1 7 9	928	3	Y	6	6	1			1
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1 50 9	906	3	Y	45	42	1			4

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	88	1	846	3	Y	-0-					-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	171	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	100	1 9 9	963	3	Y	8	8	1			1
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1 8 9	858	3	Y	7	7	1			1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1 9 9	792	3	Y	8	7	1			2
*03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	85	1 6 9	752	3	Y	5	7	1			-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1 8 9	789	3	Y	7	6	1			1
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	95	1 8 9	842	3	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

	ALLOW		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
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	235 33	1 9	Y	30	29	1	4
01	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	267 36	1 9	Y	33	34	1	3
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	331 34	1 9	Y	31	29	1	5
*03	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	371 41	1 9	Y	37	39	1	3
04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	286 15	1 9	Y	14	16	1	1
05	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	244 13	1 9	Y	12	12	1	1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

	ALLOW		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
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	15 803	1 9	Y	730	683	1	92
01	434	X	110	-0-	-324	-0-	1 97	1 9	Y	88	172	1	8
02	812	X	616	-0-	-196	-0-	15 340	1 9	Y	309	271	1	46
*03	1085	X	740	-0-	-345	-0-	13 503	1 9	Y	457	465	1	38
04	1050	X	796	-0-	-254	-0-	23 372	1 9	Y	338	346	1	30
05	1085	X	302	-0-	-783	-0-	13 68	1 9	Y	62	86	1	6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

	ALLOW		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
12	527	X	77	-0-	-450	-0-	4 1	1 9	Y	1	2	1	-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	Y	7	6	1	1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	Y	5	5	1	1
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	Y	9	9	1	1
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	Y	8	8	1	1
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	1	1	-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

	ALLOW		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
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			18
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			18
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	3	N	-0-			18
*03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-			18
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-			18
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	672	N	526	-0-	-146	-0-	27	1	490	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	601	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	469	3	Y	30	27	1			3
							33	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
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	248	1	2281	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	295	1	2239	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	268	1	2400	3	Y	61	58	1			9
							67	9									
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	305	1	2623	3	Y	76	79	1			6
							84	9									
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	306	1	2564	3	Y	187	176	1			17
							206	9									
05	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	307	1	2512	3	Y	151	154	1			14
							166	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	9	10	1			1
							10	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	11	10	1			2
							12	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	9	10	1			1
							10	9									
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	8	8	1			1
							9	9									
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	18	1	162	3	N	1	2	1			-0-
							1	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
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	712	1	5901	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	695	1	5386	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	769	1	5679	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
*03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	855	1	6138	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
*04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	837	1	6124	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
*05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	854	1	6416	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
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
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	261	1	2614	3	Y	59	40	1			60
							65	9									
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	266	1	2611	3	Y	46	43	1			63
							51	9									
02	2632	N	2591	-0-	-41	-0-	246	1	2284	3	Y	55	43	1			75
							61	9									
*03	2914	N	2219	-0-	-695	-0-	192	1	1971	3	Y	51	86	1			40
							56	9									
04	2820	N	2136	-0-	-684	-0-	195	1	1876	3	Y	59	44	1			55
							65	9									
05	2883	N	1926	-0-	-957	-0-	186	1	1687	3	Y	48	85	1			18
							53	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
12	4960	X	3932	-0-	-1028	-0-	3932	3			N	-0-					184
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3			N	-0-					184
02	4480	X	3516	-0-	-964	-0-	3516	3			N	-0-					184
*03	4960	X	3107	-0-	-1853	-0-	3098	3	9	9	N	8	180	1			12
04	4800	X	2987	-0-	-1813	-0-	2978	3	9	9	N	8					20
05	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4535	3			N	-0-					20

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
12	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	671	1	1782	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	801	1	2111	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	732	1	1564	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	783	1	1713	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2820	X	2453	-0-	-367	-0-	740	1	1688	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	765	1	1676	3	Y	18	18	1			2
							20	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
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	457	1	2984	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	435	1	2736	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2912	X	2772	-0-	-140	-0-	367	1	2351	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
*03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	433	1	2537	3	Y	62	64	1			5
							68	9									
04	3390	X	2895	-0-	-495	-0-	423	1	2433	3	Y	35	37	1			3
							39	9									
05	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	435	1	2472	3	Y	29	29	1			3
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	13	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1	266	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	313	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	7	6	1			1
							8	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
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	2086	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	22	1	383	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	1350	N	613	-0-	-737	-0-	33	1	561	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	42	1	718	3	Y	26	26	1			2
							29	9									

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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	33	1	950	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1164	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

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
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	3	35	9	N	32					202
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1766	3	25	9	N	23	179	1	8	8	38
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	3	19	9	N	17	3	8			52
*03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1983	3	12	9	N	11					63
*04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5					68
*05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	N	5					73

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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					23
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	2	35	9	N	32					55
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	374	1	1829	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	437	1	1144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3612	X	1810	-0-	-1802	-0-	457	1	1346	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	3999	X	1723	-0-	-2276	-0-	379	1	1335	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3300	X	2438	-0-	-862	-0-	487	1	1692	3	Y	235	215	1			21
							259	9									
05	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	450	1	1255	3	Y	191	194	1			18
							210	9									

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
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	602	608	1			76
							662	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	587	611	1			52
							646	9									
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	18	1	313	3	Y	581	546	1			87
							639	9									
*03	1085	N	706	-0-	-379	-0-	31	1	530	3	Y	132	208	1			11
							145	9									
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	24	1	409	3	Y	68	73	1			6
							75	9									
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	32	1	542	3	Y	24	28	1			2
							26	9									

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
12	2418	X	1971	-0-	-447	-0-	552	1	1405	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	629	1	1726	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	647	1	2382	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	742	1	2414	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	737	1	2402	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	769	1	3088	3	Y	10	10	1			1
							11	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
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2741	3	20	9	N	18	184	1			43
01	3100	N	3159	-0-	59	59	3134	3	25	9	N	23	11	8			55
02	2800	N	2884	-0-	84	143	2862	3	22	9	N	20	5	8			70
*03	3100	N	4244	-0-	1144	1287	4230	3	14	9	N	13					83
*04	5355	X	4068	-0-	-1287	-0-	4047	3	21	9	N	19					102
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	3	14	9	N	13					115

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
12	1395	X	409	-0-	-986	-0-	356	3	53	9	Y	48	73	1			57
01	527	X	46	-0-	-481	-0-	27	3	19	9	Y	17					74
02	756	X	18	-0-	-738	-0-	1	3	17	9	Y	15					89
*03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	56	1			33
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	614	3	20	9	Y	18	30	1			21
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7	7	1			8
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	72	3	2	9	Y	2					10
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	3	6	9	Y	5					15
*03	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	3	6	9	Y	5	10	1			10
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	Y	4	9	1			5
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					6

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
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	967	3	39	9	N	35	173	1			63
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	941	3	68	9	N	62					125
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					129
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1222	3	36	9	N	33					162
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	906	3	44	9	N	40					202
*05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	835	3	6	9	N	5	166	1	4	6	37

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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2027	3	12	9	Y	11	35	1			16
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	3	11	9	Y	10					26
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1838	3	17	9	Y	15					41
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2301	3	20	9	Y	18	26	1			33
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	3	10	9	Y	9	30	1			12
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	Y	24					36

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1539	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	134	124	1			12
							147	9									
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	35	1	595	3	Y	77	82	1			7
							85	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	151	1	3113	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	147	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	137	1	2693	3	Y	-0-					-0-
*03	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	152	1	3087	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	151	1	2966	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	148	1	2966	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	816	-0-	-276	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1412	-0-	-156	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					33
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	N	17					50
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					50

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2964	3	31	9	N	28	147	1			48
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2863	3	55	9	N	50					98
02	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	2314	3	37	9	N	34					132
*03	3007	N	2600	-0-	-407	-0-	2569	3	31	9	N	28					160
04	2820	N	2449	-0-	-371	-0-	2434	3	15	9	N	14					174
05	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					174

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	4347	3			N	-0-	173	1			52
01	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4163	3	36	9	N	33					85
02	4060	X	3720	-0-	-340	-0-	3692	3	28	9	N	25					110
*03	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4164	3	36	9	N	33					143
04	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4166	3	33	9	N	30					173
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4138	3	37	9	N	34					207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	1803	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1236	-0-	-304	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*03	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	1518	3	42	9	Y	38					38

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	3	45	9	Y	41	67	1			50
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	206	3	39	9	Y	35					85
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	145	3	59	9	Y	54					139
*03	248	N	236	-0-	-12	-0-	162	3	74	9	Y	67	88	1			118
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	159	3	36	9	Y	33	108	1			43
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	142	3	14	9	Y	13					56

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3553	3	8	9	Y	7					55
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	3176	3	9	9	Y	8					63
02	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2849	3	13	9	Y	12					75
*03	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3103	3	10	9	Y	9					84
04	3660	X	2922	-0-	-738	-0-	2914	3	8	9	Y	7					91
05	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2930	3	6	9	Y	5					96

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
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	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
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2770	3	58	9	Y	53	47	1			28
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2303	3	83	9	Y	75	70	1			33
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	3	68	9	Y	62	45	1			50
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3757	3	88	9	Y	80	83	1			47
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2780	3	84	9	Y	76	85	1			38
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3049	3	63	9	Y	57	62	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
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
*03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	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
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
*03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
*04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35
*05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7447	3	6	9	Y	5					37
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7326	3	8	9	Y	7					44
02	6636	X	6183	-0-	-453	-0-	6173	3	10	9	Y	9					53
*03	7347	X	7071	-0-	-276	-0-	7062	3	9	9	Y	8					61
04	7110	X	7007	-0-	-103	-0-	7000	3	7	9	Y	6					67
*05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					70

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
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3409	-0-	-231	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
*03	4030	X	2468	-0-	-1562	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	3038	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
12	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	7502	3	278	9	Y	253	225	1			132
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7889	3	252	9	Y	229	261	1			100
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7180	3	149	9	Y	135	126	1			109
*03	8060	X	8016	-0-	-44	-0-	7825	3	191	9	Y	174	181	1			102
04	7800	X	7780	-0-	-20	-0-	7601	3	179	9	Y	163	183	1			82
05	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	7536	3	145	9	Y	132	137	1			77

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12285	3	152	9	Y	138	138	1			138
*01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			Y	-0-					138
*02	7196	X	5621	-0-	-1575	-0-	5621	3			Y	-0-					138
*03	7967	X	6460	-0-	-1507	-0-	6460	3			Y	-0-					138
*04	7710	X	5660	-0-	-2050	-0-	5660	3			Y	-0-					138
05	7967	X	3027	-0-	-4940	-0-	3027	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5118	3			N	-0-					30
*01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					30
*02	5180	X	4732	-0-	-448	-0-	4732	3			N	-0-					30
*03	5735	X	5163	-0-	-572	-0-	5163	3			N	-0-					30
*04	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	4975	3			N	-0-					30
05	5735	X	4512	-0-	-1223	-0-	4512	3			N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	6200	X	949	-0-	-5251	-0-	949	3			Y	-0-					27
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6865	3	20	9	Y	18					45
02	6972	X	3237	-0-	-3735	-0-	3235	3	2	9	Y	2					47
*03	7719	X	7406	-0-	-313	-0-	7405	3	1	9	Y	1					48
04	7470	X	6553	-0-	-917	-0-	6551	3	2	9	Y	2					50
05	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5813	3	30	9	Y	27					77

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

12	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1185	1	11857	3	Y	99	68	1			101
							109	9									
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1167	1	11441	3	Y	78	72	1			107
							86	9									
02	11312	X	10559	-0-	-753	-0-	1016	1	9449	3	Y	85	72	1			120
							94	9									
*03	12524	X	10331	-0-	-2193	-0-	907	1	9327	3	Y	88	140	1			68
							97	9									
*04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1128	1	10876	3	Y	106	75	1			99
							117	9									
05	12524	X	11160	-0-	-1364	-0-	1099	1	9976	3	Y	77	147	1			29
							85	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

12	12028	X	8585	-0-	-3443	-0-	8566	3	19	9	Y	17	17	1			11
01	11563	X	9470	-0-	-2093	-0-	9445	3	25	9	Y	23	25	1			9
02	10164	X	7985	-0-	-2179	-0-	7966	3	19	9	Y	17	16	1			10
*03	10788	X	8575	-0-	-2213	-0-	8552	3	23	9	Y	21	16	1			15
04	9930	X	7627	-0-	-2303	-0-	7609	3	18	9	Y	16	16	1			15
05	9455	X	6954	-0-	-2501	-0-	6936	3	18	9	Y	16	16	1			15

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13702	X	12225	-0-	-1477	-0-	12018	3	207	9	Y	188	183	1			190
01	13051	X	12287	-0-	-764	-0-	12125	3	162	9	Y	147	178	1			159
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	9858	3	194	9	Y	176	170	1			165
*03	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11468	3	161	9	Y	146	176	1			135
*04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11596	3	150	9	Y	136	161	1			110
*05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11176	3	129	9	Y	117	167	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	25978	X	23424	-0-	-2554	-0-	23249	3	175	9	Y	159	157	1			45
01	25978	X	23086	-0-	-2892	-0-	22915	3	171	9	Y	155	125	1			75
02	23436	X	19135	-0-	-4301	-0-	18958	3	177	9	Y	161	154	1			82
*03	25637	X	22172	-0-	-3465	-0-	22005	3	167	9	Y	152	154	1			80
04	24600	X	21186	-0-	-3414	-0-	21045	3	141	9	Y	128	124	1			84
05	23436	X	21583	-0-	-1853	-0-	21462	3	121	9	Y	110	120	1			74

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

12	10075	X	8009	-0-	-2066	-0-	7935	3	74	9	N	67					189
01	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8508	3	32	9	N	29	180	1			38
02	8344	X	7618	-0-	-726	-0-	7596	3	22	9	N	20					58
*03	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	8415	3	37	9	N	34					92
04	8250	X	7865	-0-	-385	-0-	7840	3	25	9	N	23					115
05	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8424	3	52	9	N	47					162

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

12	22971	X	20573	-0-	-2398	-0-	20430	3	143	9	Y	130	129	1			37
01	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	20417	3	141	9	Y	128	103	1			62
02	19768	X	17083	-0-	-2685	-0-	16938	3	145	9	Y	132	127	1			67
*03	21886	X	19711	-0-	-2175	-0-	19573	3	138	9	Y	125	126	1			66
04	21180	X	18676	-0-	-2504	-0-	18560	3	116	9	Y	105	102	1			69
05	20584	X	18988	-0-	-1596	-0-	18888	3	100	9	Y	91	99	1			61

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

12	17205	X	15330	-0-	-1875	-0-	14977	3	353	9	Y	321	324	1			211
01	17205	X	15323	-0-	-1882	-0-	14838	3	485	9	Y	441	479	1			173
02	15540	X	12746	-0-	-2794	-0-	12360	3	386	9	Y	351	320	1			204
*03	16709	X	15174	-0-	-1535	-0-	14725	3	449	9	Y	408	318	1			294
04	16170	X	14483	-0-	-1687	-0-	14125	3	358	9	Y	325	319	1			300
05	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14380	3	352	9	Y	320	322	1			298

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

12	27962	X	25057	-0-	-2905	-0-	24831	3	226	9	N	205	203	1			58
01	27590	X	24943	-0-	-2647	-0-	24723	3	220	9	N	200	161	1			97
02	25900	X	20803	-0-	-5097	-0-	20574	3	229	9	N	208	199	1			106
*03	28675	X	24817	-0-	-3858	-0-	24602	3	215	9	N	195	198	1			103
04	27240	X	23530	-0-	-3710	-0-	23348	3	182	9	N	165	160	1			108
05	25048	X	23848	-0-	-1200	-0-	23691	3	157	9	N	143	155	1			96

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

12	23839	X	20713	-0-	-3126	-0-	507	1	20045	3	Y	146	160	1			5
							161	9									
01	23715	X	19355	-0-	-4360	-0-	537	1	18658	3	Y	145	138	1			12
							160	9									
02	21420	X	13123	-0-	-8297	-0-	509	1	12479	3	Y	123	121	1			14
							135	9									
*03	22754	X	19761	-0-	-2993	-0-	525	1	19085	3	Y	137	140	1			11
							151	9									
*04	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	182	1	21319	3	Y	132	127	1			16
							145	9									
*05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	213	1	21346	3	Y	94	99	1			11
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	52111	X	45374	-0-	-6737	-0-	1115	1	44062	3	Y	179	191	1			6
							197	9									
01	50561	X	44034	-0-	-6527	-0-	1225	1	42598	3	Y	192	182	1			16
							211	9									
02	45668	X	29108	-0-	-16560	-0-	1133	1	27800	3	Y	159	156	1			19
							175	9									
*03	49414	X	42344	-0-	-7070	-0-	1129	1	41022	3	Y	175	179	1			15
							193	9									
*04	45960	X	45513	-0-	-447	-0-	384	1	44943	3	Y	169	164	1			20
							186	9									
*05	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	459	1	46084	3	Y	146	149	1			17
							161	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

12	13175	X	11648	-0-	-1527	-0-	11619	3	29	9	Y	26	26	1			17
01	13082	X	11560	-0-	-1522	-0-	11521	3	39	9	Y	35	38	1			14
02	11816	X	9709	-0-	-2107	-0-	9678	3	31	9	Y	28	26	1			16
*03	13082	X	11114	-0-	-1968	-0-	11078	3	36	9	Y	33	25	1			24
04	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10683	3	29	9	Y	26	26	1			24
05	11656	X	11095	-0-	-561	-0-	11067	3	28	9	Y	25	26	1			23

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

12	40703	X	33957	-0-	-6746	-0-	33914	3	43	9	Y	39	41	1			18
01	39463	X	34721	-0-	-4742	-0-	34432	3	289	9	Y	263	40	1	218	8	23
02	34580	X	28382	-0-	-6198	-0-	28329	3	53	9	Y	48	50	1	10	8	11
*03	37603	X	32252	-0-	-5351	-0-	32207	3	45	9	Y	41	30	1			22
04	36120	X	31450	-0-	-4670	-0-	31409	3	41	9	Y	37	41	1			18
05	34720	X	30395	-0-	-4325	-0-	30355	3	40	9	Y	36	30	1			24

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

12	34565	X	27952	-0-	-6613	-0-	27857	3	95	9	N	86	181	1			62
01	32488	X	27317	-0-	-5171	-0-	27129	3	188	9	N	171					233
02	28252	X	22243	-0-	-6009	-0-	22077	3	166	9	N	151	183	1			201
*03	30163	X	25403	-0-	-4760	-0-	25264	3	139	9	N	126	181	1			146
04	29190	X	24670	-0-	-4520	-0-	24542	3	128	9	N	116	180	1			82
05	27962	X	25321	-0-	-2641	-0-	25200	3	121	9	N	110					192

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

12	29543	X	24075	-0-	-5468	-0-	23885	3	190	9	N	173	189	1			184
01	27776	X	24942	-0-	-2834	-0-	24723	3	219	9	N	199	184	1			199
02	22988	X	19611	-0-	-3377	-0-	19394	3	217	9	N	197	180	1			216
*03	25451	X	22835	-0-	-2616	-0-	22657	3	178	9	N	162	166	1			212
04	24630	X	23708	-0-	-922	-0-	23534	3	174	9	N	158	178	1			192
05	24955	X	22505	-0-	-2450	-0-	22325	3	180	9	N	164	179	1			177

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

12	57536	X	44116	-0-	-13420	-0-	43904	3	212	9	Y	193	174	1			200
01	56358	X	46985	-0-	-9373	-0-	46838	3	147	9	Y	134	176	1			158
02	48272	X	41903	-0-	-6369	-0-	41853	3	50	9	Y	45	67	1			136
*03	51646	X	45436	-0-	-6210	-0-	45371	3	65	9	Y	59	61	1			134
04	47730	X	39768	-0-	-7962	-0-	39713	3	55	9	Y	50	59	1			125
05	46996	X	43507	-0-	-3489	-0-	43459	3	48	9	Y	44	44	1			125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	678	1	26797	3	Y	124	131	1			4
							136	9									
01	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	743	1	25813	3	Y	135	128	1			11
							149	9									
02	21532	X	17446	-0-	-4086	-0-	678	1	16646	3	Y	111	109	1			13
							122	9									
*03	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	672	1	24415	3	Y	122	125	1			10
							134	9									
*04	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	224	1	26280	3	Y	119	115	1			14
							131	9									
*05	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	260	1	26080	3	Y	106	107	1			13
							117	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
12	83700	X	75515	-0-	-8185	-0-	75225	3	290	9	N	264	277	1			119
01	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	85136	3	292	9	N	265	277	1			107
02	72744	X	59524	-0-	-13220	-0-	59225	3	299	9	N	272	222	1			157
*03	80538	X	65200	-0-	-15338	-0-	64915	3	285	9	N	259	242	1			174
*04	82680	X	61729	-0-	-20951	-0-	61436	3	293	9	N	266	267	1			173
05	85436	X	52326	-0-	-33110	-0-	52069	3	257	9	N	234	266	1			141

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
12	36425	X	33870	-0-	-2555	-0-	33550	3	320	9	Y	291	305	1			131
01	37931	X	37931	-0-	-0-	-0-	37611	3	320	9	Y	291	305	1			117
02	32676	X	26892	-0-	-5784	-0-	26654	3	238	9	Y	216	209	1			124
*03	36177	X	31483	-0-	-4694	-0-	31336	3	147	9	Y	134	168	1			90
04	36720	X	29632	-0-	-7088	-0-	29481	3	151	9	Y	137	138	1			89
05	37944	X	28955	-0-	-8989	-0-	28805	3	150	9	Y	136	143	1			82

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
12	54188	X	47158	-0-	-7030	-0-	690	1	46239	3	Y	208	185	1			108
							229	9									
01	49476	X	46787	-0-	-2689	-0-	675	1	45905	3	Y	188	214	1			82
							207	9									
02	45108	X	40392	-0-	-4716	-0-	617	1	39653	3	Y	111	104	1			89
							122	9									
*03	49941	X	837	-0-	-49104	-0-	679	1	158	9	Y	144	149	1			84
04	47340	X	810	-0-	-46530	-0-	661	1	149	9	Y	135	151	1			68
05	47151	X	791	-0-	-46360	-0-	674	1	117	9	Y	106	112	1			62

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
12	35743	X	24987	-0-	-10756	-0-	24827	3	160	9	Y	145	163	1			46
01	32023	X	25318	-0-	-6705	-0-	25141	3	177	9	Y	161	129	1			78
02	26600	X	21260	-0-	-5340	-0-	21076	3	184	9	Y	167	160	1			85
*03	29140	X	24208	-0-	-4932	-0-	24035	3	173	9	Y	157	159	1			83
04	27540	X	22542	-0-	-4998	-0-	22396	3	146	9	Y	133	129	1			87
05	25327	X	22759	-0-	-2568	-0-	22634	3	125	9	Y	114	124	1			77

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
12	65596	X	48545	-0-	-17051	-0-	48301	3	244	9	Y	222	249	1			71
01	62031	X	47183	-0-	-14848	-0-	46912	3	271	9	Y	246	197	1			120
02	52696	X	37710	-0-	-14986	-0-	37431	3	279	9	Y	254	244	1			130
*03	55955	X	42150	-0-	-13805	-0-	41886	3	264	9	Y	240	244	1			126
04	52290	X	38601	-0-	-13689	-0-	38377	3	224	9	Y	204	197	1			133
05	48546	X	37344	-0-	-11202	-0-	37151	3	193	9	Y	175	190	1			118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	62217	X	49747	-0-	-12470	-0-	49029	3	718	9	Y	653	678	1			306
01	59861	X	49122	-0-	-10739	-0-	48293	3	829	9	Y	754	671	1			389
02	51464	X	40454	-0-	-11010	-0-	39762	3	692	9	Y	629	838	1			180
*03	54746	X	45651	-0-	-9095	-0-	44893	3	758	9	Y	689	502	1			367
04	52050	X	42392	-0-	-9658	-0-	41712	3	680	9	Y	618	679	1			306
05	49755	X	40351	-0-	-9404	-0-	39700	3	651	9	Y	592	503	1			395

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

12	67332	X	55505	-0-	-11827	-0-	812	1	54419	3	Y	249	221	1			130
							274	9									
01	61721	X	56190	-0-	-5531	-0-	811	1	55130	3	Y	226	257	1			99
							249	9									
02	54040	X	48796	-0-	-5244	-0-	745	1	47905	3	Y	133	125	1			107
							146	9									
*03	59830	X	1017	-0-	-58813	-0-	828	1	189	9	Y	172	178	1			101
04	57870	X	981	-0-	-56889	-0-	804	1	177	9	Y	161	181	1			81
05	56203	X	958	-0-	-55245	-0-	816	1	142	9	Y	129	135	1			75

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

12	64790	X	56043	-0-	-8747	-0-	819	1	54888	3	Y	305	271	1			159
							336	9									
01	59148	X	56636	-0-	-2512	-0-	816	1	55516	3	Y	276	314	1			121
							304	9									
02	52808	X	48402	-0-	-4406	-0-	738	1	47486	3	Y	162	152	1			131
							178	9									
*03	58466	X	1045	-0-	-57421	-0-	813	1	232	9	Y	211	218	1			124
04	56580	X	993	-0-	-55587	-0-	777	1	216	9	Y	196	221	1			99
05	56637	X	896	-0-	-55741	-0-	731	1	165	9	Y	150	162	1			87

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

12	78616	X	54275	-0-	-24341	-0-	53959	3	316	9	Y	287	316	1			9
01	69843	X	54194	-0-	-15649	-0-	53893	3	301	9	Y	274	260	1			23
02	58968	X	48233	-0-	-10735	-0-	47987	3	246	9	Y	224	221	1			26
*03	61411	X	48367	-0-	-13044	-0-	48090	3	277	9	Y	252	257	1			21
*04	55290	X	44577	-0-	-10713	-0-	44312	3	265	9	Y	241	233	1			29
05	54281	X	47009	-0-	-7272	-0-	46813	3	196	9	Y	178	186	1			21

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

12	128340	X	85316	-0-	-43024	-0-	84951	3	365	9	Y	332	367	1			261
01	116498	X	85032	-0-	-31466	-0-	84662	3	370	9	Y	336	188	1			409
02	96992	X	76992	-0-	-20000	-0-	76795	3	197	9	Y	179	372	1			216
*03	99324	X	78204	-0-	-21120	-0-	77906	3	298	9	Y	271	418	1			69
*04	84480	X	71681	-0-	-12799	-0-	71430	3	251	9	Y	228	221	1			76
*05	85312	X	45241	-0-	-40071	-0-	45121	3	120	9	Y	109	146	1	23	6	16

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

12	155186	X	99250	-0-	-55936	-0-	98997	3	253	9	N	230	315	1			262
01	138446	X	94055	-0-	-44391	-0-	93732	3	323	9	N	294	314	1			242
02	112896	X	86932	-0-	-25964	-0-	86688	3	244	9	N	222	347	1			117
*03	112592	X	89134	-0-	-23458	-0-	88987	3	147	9	N	134	232	1			19
*04	99420	X	80905	-0-	-18515	-0-	80663	3	242	9	N	220	213	1			26
05	99262	X	51008	-0-	-48254	-0-	50862	3	146	9	N	133	143	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	70277	X	61784	-0-	-8493	-0-	61643	3	141	9	N	128	135	1			57
01	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	69139	3	142	9	N	129	135	1			51
02	59556	X	48767	-0-	-10789	-0-	48613	3	154	9	N	140	111	1			80
*03	65937	X	55945	-0-	-9992	-0-	55798	3	147	9	N	134	124	1			90
*04	67050	X	39953	-0-	-27097	-0-	39832	3	121	9	N	110	128	1			72
05	69285	X	44857	-0-	-24428	-0-	44706	3	151	9	N	137	126	1			83

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
12	111724	X	75265	-0-	-36459	-0-	74650	3	615	9	N	559	629	1			17
01	111724	X	67014	-0-	-44710	-0-	66645	3	369	9	N	335	324	1			28
02	93380	X	58815	-0-	-34565	-0-	58512	3	303	9	N	275	271	1			32
*03	95759	X	58208	-0-	-37551	-0-	57869	3	339	9	N	308	314	1			26
*04	85590	X	52991	-0-	-32599	-0-	52668	3	323	9	N	294	285	1			35
05	75268	X	50697	-0-	-24571	-0-	50418	3	279	9	N	254	259	1			30

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
12	103230	X	70710	-0-	-32520	-0-	70136	3	574	9	N	522	566	1			16
01	103230	X	63848	-0-	-39382	-0-	63311	3	537	9	N	488	463	1			41
02	87360	X	56271	-0-	-31089	-0-	55830	3	441	9	N	401	395	1			47
*03	89993	X	56115	-0-	-33878	-0-	55622	3	493	9	N	448	458	1			37
*04	80340	X	51099	-0-	-29241	-0-	50627	3	472	9	N	429	415	1			51
05	70711	X	48459	-0-	-22252	-0-	48111	3	348	9	N	316	330	1			37

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132463	X	85691	-0-	-46772	-0-	85408	3	283	9	N	257	320	1			256
01	113336	X	84000	-0-	-29336	-0-	83745	3	255	9	N	232	150	1			338
02	95088	X	76462	-0-	-18626	-0-	76217	3	245	9	N	223	153	1			408
*03	99758	X	78677	-0-	-21081	-0-	78456	3	221	9	N	201	381	1			228
*04	88650	X	71393	-0-	-17257	-0-	71183	3	210	9	N	191	185	1			234
05	85684	X	67178	-0-	-18506	-0-	67083	3	95	9	N	86	302	1			18

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338520	X	198239	-0-	-140281	-0-	196411	3	1828	9	N	1662	1699	1			389
01	338520	X	184956	-0-	-153564	-0-	182920	3	2036	9	N	1851	1851	1	1	8	388
02	305760	X	155511	-0-	-150249	-0-	153929	3	1582	9	N	1438	1306	1			520
*03	338520	X	148590	-0-	-189930	-0-	146760	3	1830	9	N	1664	1667	1			517
*04	216000	X	130224	-0-	-85776	-0-	128548	3	1676	9	N	1524	1545	1			496
05	198245	X	119456	-0-	-78789	-0-	117612	3	1844	9	N	1676	1397	1			774

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		189356	-0-	189356	1374673	187038	3	2318	9	N	2107	2074	1			510
01	SHUT IN		179197	-0-	179197	1553870	176829	3	2368	9	N	2153	2224	1			439
02	SHUT IN		148523	-0-	148523	1702393	146521	3	2002	9	N	1820	1798	1	2	8	459
*03	SHUT IN		141215	-0-	141215	1843608	139017	3	2198	9	N	1998	2028	1			429
*04	SHUT IN		122361	-0-	122361	1965969	120254	3	2107	9	N	1915	1879	1			465
05	SHUT IN		111523	-0-	111523	2077492	109200	3	2323	9	N	2112	1769	1			808

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2409	2	35	9	N	32					89
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11					100
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	2	24	9	N	22					122
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2246	2	42	9	N	38	58	1			102
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	N	22					124
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					124

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

12	2573	N	1595	-0-	-978	-0-	1593	2	2	9	N	2					102
01	2914	N	1560	-0-	-1354	-0-	1543	2	17	9	N	15					117
02	2632	X	1248	-0-	-1384	-0-	1240	2	8	9	N	7					124
03	2914	X	1261	-0-	-1653	-0-	1258	2	3	9	N	3					127
04	2820	X	1235	-0-	-1585	-0-	1232	2	3	9	N	3					130
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					130

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					207
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					207
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					207
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					207
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-					207
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					207

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-					127
01	1798	N	1163	-0-	-635	-0-	1119	2	44	9	N	40					167
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	N	8					175
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1971	2	13	9	N	12					187
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	N	12					199
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					199

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2656	N	1601	-0-	-1055	-0-	1601	2			N	-0-					70
01	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	1529	2	3	9	N	3					73
02	2520	X	1256	-0-	-1264	-0-	1256	2			N	-0-					73
03	2790	X	1130	-0-	-1660	-0-	1126	2	4	9	N	4					77
04	2700	X	1131	-0-	-1569	-0-	1131	2			N	-0-					77
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					77

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
12	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					100
01	1085	N	278	-0-	-807	-0-	271	2	7	9	N	6	89	1			17
02	784	N	96	-0-	-688	-0-	96	2			N	-0-					17
03	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					17
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					48
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					53
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5					58
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	N	15					73
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					87
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					87

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1496	-0-	-798	-0-	1496	2			N	-0-					137
01	2294	X	1358	-0-	-936	-0-	1346	2	12	9	N	11	113	1			35
02	2072	X	1321	-0-	-751	-0-	1315	2	6	9	N	5					40
03	2294	X	703	-0-	-1591	-0-	703	2			N	-0-					40
04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1013	2	17	9	N	15					55
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1664	-0-	-475	-0-	1663	2	1	9	N	1					130
01	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1722	2	6	9	N	5					135
02	1792	N	1299	-0-	-493	-0-	1297	2	2	9	N	2					137
03	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1476	2	6	9	N	5					142
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4	132	1			14
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					14

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2908	2	4	9	N	4					38
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2910	2	19	9	N	17					55
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18					73
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					73
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					73
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					73

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
12	1333	N	577	-0-	-756	-0-	575	2	2	9	N	2					89
01	1271	N	512	-0-	-759	-0-	512	2			N	-0-	56	1			33
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	2			N	-0-					33
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					33
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7					149
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	2	1	9	N	1					150
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					150
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					152
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					165
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					165

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	2139	N	1705	-0-	-434	-0-	1526	2	179	9	N	163	176	1			134
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					134
02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	1235	2	127	9	N	115	169	1			80
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1710	2	217	9	N	197					277
*04	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4143	2	142	9	N	129	175	1			231
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1082	2	10	9	N	9					57
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					57
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	539	2	6	9	N	5					62
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	805	2	30	9	N	27					89
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1188	2	7	9	N	6					95
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					95

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					105
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	2	2	9	N	2					107
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					112
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1523	2	2	9	N	2					114
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					114
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					114

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3612	-0-	512	512	3606	2	6	9	N	5					165
01	3100	N	3423	-0-	323	835	3408	2	15	9	N	14	159	1			20
02	2800	N	3253	-0-	453	1288	3251	2	2	9	N	2					22
03	3780	X	2492	-0-	-1288	-0-	2486	2	6	9	N	5					27
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	2	3	9	N	3					30
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					30

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					89
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	2	9	9	N	8					97
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					100
03	1922	N	795	-0-	-1127	-0-	795	2			N	-0-					100
04	2100	N	1115	-0-	-985	-0-	1115	2			N	-0-					100
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					90
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	N	5					104
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3120	2	6	9	N	5					109
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	N	5					114
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10					124
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12	9	N	11					135
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					179
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					179
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15					194
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	175	1			19
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4					23
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					23

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
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1282	2	26	9	Y	24					57
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	Y	10	60	1			7
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1					8
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					8
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	Y	6					14
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	3100	N	3748	-0-	648	648	3716	2	32	9	Y	29	57	1			24
01	3100	N	2621	-0-	-479	169	2612	2	9	9	Y	8					32
02	1523	N	1354	-0-	-169	-0-	1333	2	21	9	Y	19	28	1			23
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1953	2	10	9	Y	9					32
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16					48
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					48

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	573	2	6	9	N	5					67
01	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	291	2	3	9	N	3					70
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	N	8					78
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	441	2	8	9	N	7					85
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					90
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					90

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2055	2	28	9	Y	25					110
01	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	1395	2	18	9	Y	16					126
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	1151	2			Y	-0-					126
03	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	2			Y	-0-	93	1			33
04	1380	N	465	-0-	-915	-0-	465	2			Y	-0-					33
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	55	1			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					87
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					95
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-	75	1			20
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9					29
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	Y	8					37
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					37

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	3100	N	7952	-0-	4852	4852	7909	2	43	9	Y	39					62
02	T. A.		5798	-0-	5798	10650	5791	2	7	9	Y	6	36	1			32
03	T. A.		3761	-0-	3761	14411	3749	2	12	9	Y	11					43
04	T. A.		2326	-0-	2326	16737	2314	2	12	9	Y	11					54
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16737					Y	NO RPT					54

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	757	-0-	-545	-0-	757	2			Y	-0-					35
01	1953	N	964	-0-	-989	-0-	964	2			Y	-0-					35
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	497	2			Y	-0-					35
03	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			Y	-0-	28	1			7
04	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	2			Y	-0-					7
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1582	2	45	9	Y	41	57	1			34
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	2	14	9	Y	13					47
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1131	2	21	9	Y	19	56	1			10
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6					16
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2					18
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	11	2	7	9	Y	6					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2865	N	2656	-0-	-209	-0-	2604	2	52	9	Y	47	63	4			57
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2755	2	11	9	Y	10	60	1			7
02	3612	X	2005	-0-	-1607	-0-	2002	2	3	9	Y	3					10
03	3999	X	2659	-0-	-1340	-0-	2652	2	7	9	Y	6					16
04	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	2077	2	6	9	Y	5					21
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					21

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	N	18					58
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	9	N	26					84
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3					87
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	N	20					107
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	810	2	13	9	N	12					119
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					119

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
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	986	2	100	9	Y	91					120
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	835	2	176	9	Y	160	182	1			98
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	732	2	94	9	Y	85	59	1			124
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	673	2	108	9	Y	98	181	1			41
04	810	N	306	-0-	-504	-0-	189	2	117	9	Y	106	119	1			28
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					28

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1829	2	20	9	N	18					162
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2067	2	22	9	N	20	160	1			22
02	1764	N	1555	-0-	-209	-0-	1552	2	3	9	N	3					25
03	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1657	2	9	9	N	8					33
04	2010	N	1359	-0-	-651	-0-	1357	2	2	9	N	2					35
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					35

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	Y	6					82
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	89	1			24
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	974	2	36	9	Y	33					57
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	891	2	20	9	Y	18					75
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10					85
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					85

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1486	2	11	9	N	10					117
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					119
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	956	2	3	9	N	3					122
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1227	2	19	9	N	17					139
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1349	2	3	9	N	3	47	1			95
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	925	2	132	9	Y	120					156
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	753	2	66	9	Y	60	60	1			156
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	879	2	41	9	Y	37	182	1			11
03	1023	N	583	-0-	-440	-0-	575	2	8	9	Y	7					18
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8					26
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	40271	-0-	37171	60665	40072	2	199	9	Y	181					221
01	103661	X	42996	-0-	-60665	-0-	42883	2	113	9	Y	103	182	1			142
02	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33852	2	98	9	Y	89	59	1			172
03	41683	X	41683	-0-	-0-	-0-	41560	2	123	9	Y	112	181	1			103
*04	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	37218	2	165	9	Y	150	119	1			134
05	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1188	2	95	9	Y	86					126
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1177	2	139	9	Y	126	182	1			70
02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	668	2	100	9	Y	91	59	1			102
03	1271	N	842	-0-	-429	-0-	719	2	123	9	Y	112	181	1			33
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1252	2	125	9	Y	114	119	1			28
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1022	2	19	9	Y	17					137
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			48
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	1099	2	13	9	Y	12					60
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3					63
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17					80
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	277	1	4556	3	Y	77					246
							85	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	259	1	4484	3	Y	50	189	1			107
							55	9									
02	4620	X	4207	-0-	-413	-0-	236	1	3861	3	Y	100					207
							110	9									
03	5115	X	4318	-0-	-797	-0-	237	1	4022	3	Y	54	192	1			69
							59	9									
04	4770	X	3496	-0-	-1274	-0-	147	1	3349	3	Y	-0-					69
05	4929	X	4092	-0-	-837	-0-	295	1	3720	3	Y	70					139
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	607	-0-	-199	-0-	51	1	534	3	N	20					104
							22	9									
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	55	1	639	3	N	53					157
							58	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	20					177
							22	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	546	3	N	30	177	1			30
							33	9									
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	59	1	581	3	N	2					32
							2	9									
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	63	1	626	3	N	25					57
							28	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

12	1953	N	397	-0-	-1556	-0-	34	1	363	3	N	-0-	11	7			-0-
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	42	1	489	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	3	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	211	1	2225	3	N	8					127
							9	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2122	3	N	12					139
							13	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	208	1	1754	3	N	15					154
							17	9									
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	201	1	1662	3	N	43					197
							47	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	169	1	1657	3	N	40	185	1			52
							44	9									
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	130	1	1297	3	N	45					97
							50	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	248	1	2622	3	N	8					145
							9	9									
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	218	1	2538	3	N	9					154
							10	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	268	1	2262	3	N	13					167
							14	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	3	N	8					175
							9	9									
04	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	237	1	2317	3	N	8	178	1			5
							9	9									
05	2821	N	2482	-0-	-339	-0-	224	1	2236	3	N	20					25
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	32					261
							35	9									
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	47	1	623	3	N	-0-	191	1			70
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	27					97
							30	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	849	3	N	33					130
							36	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	3	N	12					142
							13	9									
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2094	3	N	50	182	1			10
							55	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	3	N	1					160
							1	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	113	1	1321	3	N	2					162
							2	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	177	1	1498	3	N	5					167
							6	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	184	1	1516	3	N	5					172
							6	9									
04	1380	N	889	-0-	-491	-0-	82	1	804	3	N	3					175
							3	9									
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	115	1	1147	3	N	25	190	1			10
							28	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	3	N	19					134
							21	9									
01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	76	1	1023	3	N	-0-					134
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	139	1	2310	3	N	50					184
							55	9									
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	N	23					207
							25	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1895	3	N	18	190	1			35
							20	9									
05	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	133	1	1662	3	N	12					47
							13	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
01	3100	N	3104	-0-	4	4	3093	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2528	2466	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
*03	DLQ G-10		2134	-0-	2134	4662	2086	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
*04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	6504	1799	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6504					Y	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

12	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1812	-0-	-260	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*04	630	N	208	-0-	-422	-0-	202	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

12	18352	X	16093	-0-	-2259	-0-	16038	3	55	9	N	50	50	1			-0-
01	18352	X	15216	-0-	-3136	-0-	15160	3	56	9	N	51	51	1			-0-
02	16576	X	13570	-0-	-3006	-0-	13519	3	51	9	N	46	46	1			-0-
*03	18352	X	10267	-0-	-8085	-0-	10231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
*04	15570	X	10226	-0-	-5344	-0-	10179	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	16089	X	13644	-0-	-2445	-0-	13596	3	48	9	N	44	44	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

12	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	34736	3	43	9	N	39	39	1			-0-
01	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	35266	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	33681	3	43	9	N	39	39	1			-0-
*03	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	36469	3	46	9	N	42	42	1			-0-
*04	33390	X	31215	-0-	-2175	-0-	31169	3	46	9	N	42	42	1			-0-
05	34503	X	26715	-0-	-7788	-0-	26662	3	53	9	N	48	48	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33170	X	26666	-0-	-6504	-0-	26602	3	64	9	Y	58	73	1	22
01	31713	X	25596	-0-	-6117	-0-	25521	3	75	9	Y	68	74	1	16
02	23828	X	22503	-0-	-1325	-0-	22437	3	66	9	Y	60	51	1	25
03	26381	X	23634	-0-	-2747	-0-	23559	3	75	9	Y	68	66	1	27
04	25530	X	21034	-0-	-4496	-0-	20969	3	65	9	Y	59	60	1	26
05	26381	X	20759	-0-	-5622	-0-	20717	3	42	9	Y	38	43	1	21

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	EOM BALANCE
12	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35895	3	85	9	Y	77	89	1	29
01	35278	X	31482	-0-	-3796	-0-	31386	3	96	9	Y	87	95	1	21
02	32368	X	27384	-0-	-4984	-0-	27304	3	80	9	Y	73	63	1	31
03	35991	X	28917	-0-	-7074	-0-	28827	3	90	9	Y	82	80	1	33
04	34830	X	27272	-0-	-7558	-0-	27156	3	116	9	Y	105	91	1	47
05	35991	X	26068	-0-	-9923	-0-	25984	3	84	9	Y	76	80	1	43

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	EOM BALANCE
12	42005	X	37526	-0-	-4479	-0-	37456	3	70	9	Y	64	75	1	24
01	40889	X	36949	-0-	-3940	-0-	36820	3	129	9	Y	117	113	1	28
02	33600	X	32700	-0-	-900	-0-	32588	3	112	9	Y	102	87	1	43
03	37200	X	35520	-0-	-1680	-0-	35387	3	133	9	Y	121	116	1	48
04	36000	X	33455	-0-	-2545	-0-	33309	3	146	9	Y	133	122	1	59
05	37200	X	34172	-0-	-3028	-0-	34065	3	107	9	Y	97	102	1	54

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	EOM BALANCE
12	29760	X	27506	-0-	-2254	-0-	27381	3	125	9	Y	114	133	1	43
01	29233	X	27263	-0-	-1970	-0-	27046	3	217	9	Y	197	193	1	47
02	25760	X	24877	-0-	-883	-0-	24683	3	194	9	Y	176	149	1	74
03	27590	X	27030	-0-	-560	-0-	26799	3	231	9	Y	210	200	1	84
04	26610	X	24716	-0-	-1894	-0-	24578	3	138	9	Y	125	153	1	56
05	27528	X	25153	-0-	-2375	-0-	25085	3	68	9	Y	62	83	1	35

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	EOM BALANCE
12	20212	X	17955	-0-	-2257	-0-	17887	3	68	9	Y	62	73	1	23
01	20150	X	16994	-0-	-3156	-0-	16864	3	130	9	Y	118	113	1	28
02	16324	X	14922	-0-	-1402	-0-	14822	3	100	9	Y	91	81	1	38
03	17949	X	16110	-0-	-1839	-0-	15980	3	130	9	Y	118	109	1	47
04	17370	X	15583	-0-	-1787	-0-	15400	3	183	9	Y	166	139	1	74
05	17949	X	17861	-0-	-88	-0-	90	1	14226	3	Y	120	127	1	67
							3413	5	132	9					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57350	X	49751	-0-	-7599	-0-	49638	3	113	9	Y	103	93	1	25
01	60233	X	54849	-0-	-5384	-0-	54702	3	147	9	Y	134	133	1	26
02	54404	X	44885	-0-	-9519	-0-	44349	3	536	9	Y	487	443	1	70
03	60233	X	38711	-0-	-21522	-0-	38357	3	354	9	Y	322	345	1	47
04	53070	X	15469	-0-	-37601	-0-	15377	3	92	9	Y	84	116	1	15
05	54839	X	2477	-0-	-52362	-0-	2477	3			Y	-0-	15	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
12	34074	X	34074	-0-	-0-	-0-	33911	3	163	9	Y	148	130	1			36
01	33728	X	31504	-0-	-2224	-0-	31379	3	125	9	Y	114	128	1			22
02	31220	X	25534	-0-	-5686	-0-	25433	3	101	9	Y	92	101	1			13
03	34069	X	26771	-0-	-7298	-0-	26691	3	80	9	Y	73	75	1			11
04	32970	X	24906	-0-	-8064	-0-	24847	3	59	9	Y	54	55	1			10
05	34069	X	14455	-0-	-19614	-0-	14419	3	36	9	Y	33	38	1			5

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
12	34658	X	31411	-0-	-3247	-0-	31317	3	94	9	Y	85	101	1			32
01	34658	X	30605	-0-	-4053	-0-	30430	3	175	9	Y	159	153	1			38
02	28084	X	27109	-0-	-975	-0-	26957	3	152	9	Y	138	118	1			58
03	31093	X	28794	-0-	-2299	-0-	28618	3	176	9	Y	160	154	1			64
04	30090	X	24761	-0-	-5329	-0-	24578	3	183	9	Y	166	156	1			74
05	31093	X	29545	-0-	-1548	-0-	29413	3	132	9	Y	120	127	1			67

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
12	157635	X	96479	-0-	-61156	-0-	95884	3	595	9	N	541	490	1			131
01	142259	X	73281	-0-	-68978	-0-	72993	3	288	9	N	262	342	1			51
02	115752	X	56945	-0-	-58807	-0-	56627	3	318	9	N	289	298	1			42
03	118854	X	67183	-0-	-51671	-0-	66948	3	235	9	N	214	225	1			31
04	105720	X	63805	-0-	-41915	-0-	63669	3	136	9	N	124	133	1			22
05	96472	X	67562	-0-	-28910	-0-	67318	3	244	9	N	222	213	1			31

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
12	91574	X	66977	-0-	-24597	-0-	66762	3	215	9	Y	195	176	1			47
01	78554	X	69075	-0-	-9479	-0-	68772	3	303	9	Y	275	268	1			54
02	61712	X	58009	-0-	-3703	-0-	57887	3	122	9	Y	111	149	1			16
03	68324	X	59291	-0-	-9033	-0-	59186	3	105	9	Y	95	97	1			14
04	66120	X	36916	-0-	-29204	-0-	36865	3	51	9	Y	46	52	1			8
05	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	126201	X	75939	-0-	-50262	-0-	75443	3	496	9	N	451	397	1			109
01	124496	X	58077	-0-	-66419	-0-	57663	3	414	9	N	376	411	1			74
02	100268	X	30645	-0-	-69623	-0-	30476	3	169	9	N	154	206	1			22
03	79112	X	25213	-0-	-53899	-0-	25102	3	111	9	N	101	108	1			15
04	76560	X	40737	-0-	-35823	-0-	40599	3	138	9	N	125	117	1			23
05	75950	X	40692	-0-	-35258	-0-	40524	3	168	9	N	153	154	1			22

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	870	2	34	9	N	31	3	8			194
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1061	2	37	9	N	34					228
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	751	2	13	9	N	12	165	1			75
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1037	2	52	9	N	47	1	8			121
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	962	2	37	9	N	34	1	8			154
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	458	2	20	9	N	18	1	8			171

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

12	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2934	2	11	9	N	10					145
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3342	2	11	9	N	10					155
02	3164	X	3153	-0-	-11	-0-	3118	2	35	9	N	32					187
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3336	2	20	9	N	18	1	8			204
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	N	23					227
05	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2957	2	17	9	N	15					242

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	136	1	2220	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	122	1	2050	2	Y	71	65	1			12
							78	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	100	100	1			12
							110	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	113	122	1			3
							124	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	Y	98	85	1			16
							108	9									
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	85	87	1			14
							94	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	28	1	485	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	28	1	506	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	559	-0-	-253	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	34	1	625	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	28	1	499	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	173	1	2818	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	212	1	3538	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	175	1	3061	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	148	1	2761	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2936	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	71	1	1164	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	Y	42	45	1			1
							46	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	70	1	1294	2	Y	41	35	1			7
							45	9									
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	Y	36	37	1			6
							40	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	725	2	231	9	N	210	173	1			37
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1329	2	396	9	N	360					397
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	832	2	358	9	N	325	539	1			183
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	817	2	389	9	N	354	369	1			168
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	631	2	347	9	N	315	365	1			118

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	438	-0-	-523	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	407	-0-	-283	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	82	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	817	-0-	-392	-0-	44	1	773	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	100	1	1630	2	Y	48	44	1			4
							53	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	1457	N	855	-0-	-602	-0-	45	1	787	2	Y	21	22	1	1	8	1
							23	9									
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	46	1	849	2	Y	22	19	1			4
							24	9									
05	1271	N	693	-0-	-578	-0-	37	1	642	2	Y	13	15	1			2
							14	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2417	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	105	1	1852	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	72	1	1334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	88	1	1543	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	49	45	1			4
							54	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	49	45	1			8
							54	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	61	62	1			7
							67	9									
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	60	1	1055	2	Y	68	73	1			2
							75	9									
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	41	1	765	2	Y	50	44	1			8
							55	9									
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	46	1	825	2	Y	44	45	1			7
							48	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	840	-0-	-369	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	41	1	717	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	23	23	1			4
							25	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	132	121	1			11
							145	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	Y	154	140	1			25
							169	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	86	101	1			10
							95	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	Y	94	101	1	1	8	2
							103	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	93	80	1			15
							102	9									
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	77	79	1			13
							85	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
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	46	42	1			4
							51	9									
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1	1038	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	34	37	1			4
							37	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	66	1	1147	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	2	Y	37	32	1			6
							41	9									
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	77	1	1350	2	Y	31	32	1			5
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	116	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	67	1	1099	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1075	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	57	1	974	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1048	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	52	1	975	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	41	1	663	2	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	49	1	820	2	Y	104	94	1			17
							114	9									
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	21	1	367	2	Y	34	47	1			4
							37	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	79	1	1297	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
02	1484	N	1248	-0-	-236	-0-	67	1	1164	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	Y	22	22	1	1	8	1
							24	9									
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	74	1	1364	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	69	1	1131	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	70	1	1168	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	62	1	1062	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	610	1	1906	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
01	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	82	1	1966	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	193	1	1672	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	3700	90	1	1719	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5473	89	1	1673	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
*05	1600	N	1798	-0-	198	5671	92	1	1691	2	Y	14	17	1			7
							15	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
02	1092	N	785	-0-	-307	-0-	43	1	742	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	145	1	2371	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	116	1	1932	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2352	X	1883	-0-	-469	-0-	103	1	1762	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	112	1	1964	2	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
04	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	84	1	1564	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	86	1	1505	2	Y	11	11	1			2
							12	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
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1045	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	991	-0-	-621	-0-	56	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	47	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	895	-0-	-221	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	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
12	1302	N	931	-0-	-371	-0-	52	1	848	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
01	1736	N	910	-0-	-826	-0-	49	1	829	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	74	1	1255	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	35	37	1	1	8	1
							39	9									
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	43	1	799	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	43	1	758	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	160	1	2610	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2553	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	161	1	2827	2	Y	30	31	1	1	8	1
							33	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	135	1	2503	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2710	2	Y	24	23	1	1	8	4
							26	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
12	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	123	1	2006	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	129	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1867	-0-	-709	-0-	103	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	131	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2090	-0-	-130	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	79	1	1280	2	Y	45	41	1			4
								50	9									
01	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	58	52	1			10
								64	9									
02	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	77	1	1328	2	Y	43	48	1			5
								47	9									
03	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	43	47	1			1
								47	9									
04	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	48	41	1			8
								53	9									
*05	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	29	32	1			5
								32	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. 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
12	3100	N	3988	-0-		888	888	219	1	3562	2	Y	188	172	1			16
								207	9									
01	3100	N	2390	-0-		-710	178	128	1	2133	2	Y	117	114	1			19
								129	9									
02	2660	N	1686	-0-		-974	-0-	90	1	1539	2	Y	52	65	1			6
								57	9									
03	2945	X	1974	-0-		-971	-0-	103	1	1802	2	Y	63	67	1			2
								69	9									
04	2850	X	1612	-0-		-1238	-0-	80	1	1476	2	Y	51	45	1			8
								56	9									
05	2945	X	1605	-0-		-1340	-0-	84	1	1474	2	Y	43	44	1			7
								47	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. 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
12	2263	N	2137	-0-		-126	-0-	53	1	2055	2	Y	26	30	1			10
								29	9									
01	2232	N	2125	-0-		-107	-0-	52	1	2050	2	Y	21	14	1			17
								23	9									
02	1932	N	1893	-0-		-39	-0-	45	1	1828	2	Y	18	28	1			7
								20	9									
03	2139	N	1997	-0-		-142	-0-	48	1	1925	2	Y	22	15	1			14
								24	9									
04	2070	N	1913	-0-		-157	-0-	46	1	1847	2	Y	18	15	1			17
								20	9									
05	2108	N	1927	-0-		-181	-0-	48	1	1853	2	Y	24	29	1			12
								26	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2809	N	2809	-0-		-0-	-0-	182	1	2553	2	Y	67	60	1			63
								74	9									
01	2759	N	2439	-0-		-320	-0-	165	1	2217	2	Y	52	61	1			54
								57	9									
02	2548	N	2399	-0-		-149	-0-	163	1	2200	2	Y	33	54	1			33
								36	9									
03	2821	N	2585	-0-		-236	-0-	173	1	2371	2	Y	37	58	1			12
								41	9									
04	2370	N	2313	-0-		-57	-0-	169	1	2109	2	Y	32	29	1			15
								35	9									
05	2666	N	1592	-0-		-1074	-0-	121	1	1449	2	Y	20	26	1			9
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	783	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	837	N	612	-0-	-225	-0-	32	1	574	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	39	1	739	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	603	-0-	603	603	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	684	-0-	684	1287	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	303	-0-	303	1590	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	2041 X	451	-0-	-1590	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	202	-0-	-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

12	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	136	1	1918	2	Y	33	33	1			31
						36	9									
01	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	197	1	2634	2	Y	41	30	1			42
						45	9									
02	2800 X	2763	-0-	-37	-0-	188	1	2535	2	Y	36	41	1			37
						40	9									
03	3100 X	2553	-0-	-547	-0-	174	1	2379	2	Y	-0-	37	1			-0-
04	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	171	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	2578	-0-	-491	-0-	199	1	2379	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

12	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	89	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1091	-0-	-738	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	1165	-0-	-319	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

12	1984 N	1262	-0-	-722	-0-	32	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1984 N	1361	-0-	-623	-0-	34	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1088	-0-	-60	-0-	26	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	58	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	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. 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
12	2700	N	2700	-0-		-0-	-0-	153	1	2488	2	Y	54	49	1			5
								59	9									
01	2511	N	2500	-0-		-11	-0-	138	1	2304	2	Y	53	49	1			9
								58	9									
02	2268	N	2252	-0-		-16	-0-	122	1	2078	2	Y	47	50	1			6
								52	9									
03	2697	N	2455	-0-		-242	-0-	130	1	2272	2	Y	48	53	1			1
								53	9									
04	2430	N	2130	-0-		-300	-0-	106	1	1969	2	Y	50	43	1			8
								55	9									
*05	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	134	1	2347	2	Y	41	42	1			7
								45	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1605	-0-		-162	-0-	90	1	1469	2	Y	42	38	1			4
								46	9									
01	1767	N	1292	-0-		-475	-0-	71	1	1182	2	Y	35	33	1			6
								39	9									
02	1456	N	1234	-0-		-222	-0-	64	1	1097	2	Y	66	63	1	1	8	8
								73	9									
03	1612	N	1416	-0-		-196	-0-	71	1	1260	2	Y	77	82	1	1	8	2
								85	9									
04	1260	N	1170	-0-		-90	-0-	56	1	1042	2	Y	65	56	1	1	8	10
								72	9									
05	1364	N	1348	-0-		-16	-0-	69	1	1212	2	Y	61	61	1			10
								67	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2205	-0-		-275	-0-	50	1	1932	2	Y	203	182	1			21
								223	9									
01	2264	X	2264	-0-		-0-	-0-	51	1	2012	2	Y	183	175	1			29
								201	9									
02	2034	X	2034	-0-		-0-	-0-	46	1	1891	2	Y	88	105	1			12
								97	9									
03	3100	N	3164	-0-		64	64	74	1	2956	2	Y	122	121	1	1	8	12
								134	9									
04	2667	N	2603	-0-		-64	-0-	60	1	2429	2	Y	104	99	1	1	8	16
								114	9									
05	2263	N	1898	-0-		-365	-0-	46	1	1785	2	Y	61	67	1	1	8	9
								67	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. 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
12	911	N	911	-0-		-0-	-0-	52	1	853	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
01	872	N	872	-0-		-0-	-0-	49	1	817	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	34	33	1	1	8	1
								37	9									
04	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	55	1	1022	2	Y	30	26	1			5
								33	9									
*05	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	66	1	1165	2	Y	29	28	1	1	8	5
								32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	28	1	1075	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	36	1	1393	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	78	1	3040	2	N	59					201
							65	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	83	1	3276	2	N	23					224
							25	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2964	2	N	27	176	1			75
							30	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	81	1	3238	2	N	92					167
							101	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	76	1	3071	2	N	-0-					167
05	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	68	1	2643	2	N	25					192
							28	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
12	3751	X	1785	-0-	-1966	-0-	103	1	1679	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	204	1	3390	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3388	X	2950	-0-	-438	-0-	162	1	2782	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	106	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	193	1	3581	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	164	1	2878	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	218	1	4015	2	Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	246	1	4585	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	204	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	199	1	3728	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	203	1	3757	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
12	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	149	1	2727	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	146	1	2712	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	128	1	2482	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	156	1	2986	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	138	1	2579	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	138	1	2546	2	Y	11	13	1			5
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	1938	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	104	1	1736	2	Y	68	63	1			11
							75	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	91	1	1561	2	Y	40	46	1			5
							44	9									
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	100	1	1764	2	Y	45	49	1			1
							50	9									
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	76	1	1427	2	Y	38	33	1			6
							42	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	95	1	1670	2	Y	36	36	1			6
							40	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	146	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2128	-0-	-600	-0-	121	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	2156	-0-	-140	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	122	1	2138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	121	1	2130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	122	1	2232	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	119	1	2218	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
02	3080	X	1964	-0-	-1116	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	101	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	40	-0-	-1262	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	449	-0-	-853	-0-	26	1	421	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1176	X	230	-0-	-946	-0-	12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	X	22	-0-	-1280	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	17	-0-	-403	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	24	-0-	-410	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1586	-0-	-1328	-0-	91	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2356	-0-	-558	-0-	133	1	2223	2	Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	941	-0-	-640	-0-	50	1	873	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2280	N	995	-0-	-1285	-0-	50	1	925	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
05	2170	N	1354	-0-	-816	-0-	72	1	1261	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	119	1	1951	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1967	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1718	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	2	Y	15	16	1	1	8	-0-
							17	9									
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	82	1	1523	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	83	1	1457	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	147	1	2419	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	123	1	2060	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2212	N	1925	-0-	-287	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	127	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2547	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	49	1	1905	2	Y	117	144	1			33
							129	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	Y	108	91	1			50
							119	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	2	Y	40	83	1			7
							44	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	43	1	1737	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	42	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1395	N	1062	-0-		-333	-0-		26	1	1014	2	Y	20	22	1			7
									22	9									
01	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-		40	1	1571	2	Y	32	32	1			7
									35	9									
02	1484	N	1297	-0-		-187	-0-		30	1	1219	2	Y	44	38	1			13
									48	9									
03	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-		37	1	1469	2	Y	46	40	1	1	8	18
									51	9									
04	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-		43	1	1733	2	Y	64	65	1	1	8	16
									70	9									
*05	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-		42	1	1639	2	Y	55	52	1	1	8	18
									61	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2232	X	2064	-0-		-168	-0-		114	1	1855	2	Y	86	79	1			7
									95	9									
01	2201	X	1986	-0-		-215	-0-		107	1	1783	2	Y	87	80	1			14
									96	9									
02	1988	X	1774	-0-		-214	-0-		94	1	1615	2	Y	59	66	1			7
									65	9									
03	2170	X	1880	-0-		-290	-0-		98	1	1713	2	Y	63	68	1			2
									69	9									
04	2010	X	1685	-0-		-325	-0-		83	1	1539	2	Y	57	50	1			9
									63	9									
05	2077	X	1545	-0-		-532	-0-		81	1	1417	2	Y	43	45	1			7
									47	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
12	1798	N	1728	-0-		-70	-0-		100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1684	-0-		-114	-0-		95	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-		89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-		97	1	1699	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-		87	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1769	-0-		-29	-0-		95	1	1674	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. 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
12	3100	N	-0-	-0-		-3100	152						Y	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-		-1705	-0-						Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-		-1540	-0-						Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-		-1705	-0-						Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-		-1650	-0-						Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	114	1	1861	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	109	1	1828	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	95	1	1642	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	110	1	1928	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	91	1	1697	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1709	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	44	1	1694	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
01	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	44	1	1761	2	Y	15					21
							17	9									
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	40	1	1627	2	Y	11					32
							12	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	20	15	1	1	8	36
							22	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1748	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
05	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	34	1	1295	2	Y	9					32
							10	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	48	1	1884	2	Y	42	51	1			16
							46	9									
01	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	43	1	1717	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	39	1	1580	2	Y	32	22	1			21
							35	9									
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	45	1	1795	2	Y	25	22	1			24
							28	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	44	1	1792	2	Y	29	36	1			17
							32	9									
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	48	1	1836	2	Y	28	38	1			7
							31	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	229	1	3737	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	214	1	3571	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	188	1	3221	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	202	1	3534	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
							17	9									
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	169	1	3131	2	Y	15	12	1	1	8	2
							17	9									
05	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	193	1	3400	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	157	1	2552	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	143	1	2388	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	114	1	1957	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2413	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
*05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	51	1	2000	2	Y	85	73	1			12
							94	9									
01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	50	1	1998	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
02	2072	N	1950	-0-	-122	-0-	45	1	1831	2	Y	67	57	1			32
							74	9									
03	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	47	1	1876	2	Y	40	52	1	1	8	19
							44	9									
04	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	44	1	1778	2	Y	74	72	1			21
							81	9									
05	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	41	1	1577	2	Y	47	49	1			19
							52	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

12	2697	X	1462	-0-	-1235	-0-	36	1	1413	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	57	1	2264	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	38	1	1556	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	Y	15	17	1			6
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	98	1	1598	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1737	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
							14	9									
04	1980	N	1568	-0-	-412	-0-	80	1	1476	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	98	1	1728	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	147	1	2474	2	Y	79	73	1			13
							87	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	132	1	2257	2	Y	56	62	1			7
							62	9									
03	2883	N	2731	-0-	-152	-0-	144	1	2517	2	Y	64	68	1	1	8	2
							70	9									
04	2610	N	2208	-0-	-402	-0-	110	1	2041	2	Y	52	46	1			8
							57	9									
05	2728	N	1838	-0-	-890	-0-	97	1	1700	2	Y	37	38	1	1	8	6
							41	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	224	1	3647	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	207	1	3458	2	Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	189	1	3248	2	Y	40	35	1			5
							44	9									
03	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	204	1	3583	2	Y	45	48	1	1	8	1
							50	9									
04	3750	X	3619	-0-	-131	-0-	182	1	3390	2	Y	43	37	1			7
							47	9									
05	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	196	1	3449	2	Y	36	36	1	1	8	6
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-		141	1	2298	2	Y	11	10	1			1
									12	9									
01	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-		138	1	2314	2	Y	12	11	1			2
									13	9									
02	2184	N	1741	-0-		-443	-0-		94	1	1617	2	Y	27	25	1	1	8	3
									30	9									
03	2449	N	1934	-0-		-515	-0-		103	1	1797	2	Y	31	32	1	1	8	1
									34	9									
04	2400	N	2088	-0-		-312	-0-		104	1	1949	2	Y	32	28	1			5
									35	9									
*05	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-		132	1	2329	2	Y	33	32	1	1	8	5
									36	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2063	-0-		-107	-0-		119	1	1929	2	Y	14	13	1			1
									15	9									
01	2325	N	1941	-0-		-384	-0-		109	1	1818	2	Y	13	12	1			2
									14	9									
02	1848	N	1779	-0-		-69	-0-		96	1	1646	2	Y	34	32	1			4
									37	9									
03	2077	N	1976	-0-		-101	-0-		105	1	1828	2	Y	39	41	1	1	8	1
									43	9									
04	1890	N	1208	-0-		-682	-0-		61	1	1121	2	Y	24	21	1			4
									26	9									
*05	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-		120	1	2115	2	Y	36	34	1			6
									40	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. 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
12	5115	X	5056	-0-		-59	-0-		124	1	4833	2	Y	90	81	1			9
									99	9									
01	5115	X	4926	-0-		-189	-0-		119	1	4721	2	Y	78	74	1	1	8	12
									86	9									
02	4620	X	4590	-0-		-30	-0-		107	1	4384	2	Y	90	89	1			13
									99	9									
03	5053	X	5006	-0-		-47	-0-		119	1	4790	2	Y	88	92	1	1	8	8
									97	9									
04	4890	X	4839	-0-		-51	-0-		115	1	4629	2	Y	86	81	1			13
									95	9									
05	5084	X	4854	-0-		-230	-0-		121	1	4657	2	Y	69	72	1			10
									76	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. 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
12	1767	N	1232	-0-		-535	-0-		31	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1103	-0-		-757	-0-		27	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-		29	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		32	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-		-41	-0-		25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1212	-0-		-152	-0-		31	1	1181	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	67	1	2594	2	Y	117	111	1			39
							129	9									
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	67	1	2653	2	Y	126	138	1			27
							139	9									
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	57	1	2325	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
03	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	63	1	2527	2	Y	38	36	1			15
							42	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	66	1	2674	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
05	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	65	1	2517	2	Y	42	40	1			14
							46	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	91	83	1			8
							100	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2133	2	Y	92	85	1			15
							101	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	61	69	1			7
							67	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	71	75	1	1	8	2
							78	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1831	2	Y	61	53	1			10
							67	9									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	55	56	1			9
							61	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
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	263	1	3691	2	Y	26	24	1			24
							29	9									
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	272	1	3658	2	Y	23	23	1			24
							25	9									
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	261	1	3526	2	Y	17	23	1			18
							19	9									
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	270	1	3692	2	Y	19	31	1			6
							21	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	284	1	3535	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
05	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	272	1	3260	2	Y	16	17	1			7
							18	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
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	45	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1	2757	2	Y	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	80	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	47	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	68	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	87	1	3373	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
12	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	2881	2	Y	153	135	1			18
							168	9									
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	202	1	3533	2	Y	193	206	1			5
							212	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	156	1	2882	2	Y	161	140	1			26
							177	9									
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	186	1	3264	2	Y	148	149	1			25
							163	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1251	-0-	-2345	-0-	31	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1897	-0-	-1699	-0-	47	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2412	-0-	-836	-0-	57	1	2338	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2727	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	82	1	3180	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	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
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	112	1	4360	2	Y	288	248	1			40
							317	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	105	1	4139	2	Y	208	177	1			71
							229	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	85	1	3467	2	Y	170	160	1			81
							187	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	81	1	3248	2	Y	93	129	1	1	8	44
							102	9									
04	3150	X	1565	-0-	-1585	-0-	36	1	1440	2	Y	81	102	1			23
							89	9									
*05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	3882	2	Y	155	116	1			62
							171	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	233	1	3827	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	223	1	3710	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	3584	X	3368	-0-	-216	-0-	184	1	3170	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	209	1	3655	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	3960	X	3398	-0-	-562	-0-	173	1	3210	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	193	1	3394	2	Y	12	12	1			2
							13	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
12	1519	N	999	-0-	-520	-0-	25	1	954	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	29	1	1160	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	1988	N	738	-0-	-1250	-0-	18	1	720	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1418	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	79	1	1289	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	102	1	1746	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	99	1	1740	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2016	2	Y	11	11	1	1	8	-0-
							12	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1708	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	N	2510	-0-		-0-	-0-	143	1	2331	2	Y	33	30	1			3
								36	9									
01	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	130	1	2175	2	Y	32	30	1			5
								35	9									
02	2100	N	1897	-0-		-203	-0-	104	1	1785	2	Y	7	11	1			1
								8	9									
03	2449	N	2178	-0-		-271	-0-	117	1	2053	2	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
04	2250	N	1945	-0-		-305	-0-	99	1	1838	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2108	N	1796	-0-		-312	-0-	96	1	1694	2	Y	5	5	1			1
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1918	-0-		-4	-0-	103	1	1677	2	Y	125	114	1			11
								138	9									
01	1922	N	1778	-0-		-144	-0-	93	1	1552	2	Y	121	112	1			20
								133	9									
02	1736	N	1677	-0-		-59	-0-	89	1	1519	2	Y	63	75	1			8
								69	9									
03	1922	N	1801	-0-		-121	-0-	94	1	1632	2	Y	68	74	1			2
								75	9									
04	1710	N	145	-0-		-1565	-0-	7	1	132	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1860	N	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	X	1799	-0-		-0-	-0-	44	1	1704	2	Y	46	41	1			5
								51	9									
01	1643	X	1281	-0-		-362	-0-	31	1	1218	2	Y	29	29	1			5
								32	9									
02	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	36	1	1479	2	Y	33	33	1			5
								36	9									
03	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	55	1	2224	2	Y	45	45	1	1	8	4
								50	9									
04	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	32	31	1			5
								35	9									
05	1643	N	1355	-0-		-288	-0-	34	1	1298	2	Y	21	23	1			3
								23	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1829	-0-		-620	-0-	43	1	1670	2	Y	105	94	1			11
								116	9									
01	2263	N	1503	-0-		-760	-0-	35	1	1384	2	Y	76	75	1			12
								84	9									
02	1540	N	1135	-0-		-405	-0-	26	1	1064	2	Y	41	47	1			6
								45	9									
03	1829	N	1716	-0-		-113	-0-	42	1	1674	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	50	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	53	1	2042	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	290	1	4735	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	237	1	3961	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	223	1	3824	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	238	1	4173	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	204	1	3805	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	220	1	3869	2	Y	6	6	1			1
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	92	1	1542	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	66	1	1134	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	94	1	1646	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	70	1	1306	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	2	Y	11	11	1			2
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5191	X	3787	-0-	-1404	-0-	193	1	3553	2	Y	37	44	1			14
							41	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	191	1	3576	2	Y	32	21	1			25
							35	9									
02	3528	X	3422	-0-	-106	-0-	167	1	3230	2	Y	23	39	1			9
							25	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	193	1	3697	2	Y	30	20	1			19
							33	9									
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	265	1	4975	2	Y	34	21	1			32
							37	9									
*05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	245	1	4513	2	Y	44	54	1			22
							48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	78	1	3014	2	Y	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	81	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	75	1	3080	2	Y	44	31	1			13
							48	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	93	1	3729	2	Y	47	41	1	1	8	18
							52	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	96	1	3857	2	Y	57	60	1	1	8	14
							63	9									
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	68	1	2630	2	Y	35	37	1			12
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2077	N	1569	-0-		-508	-0-	90	1 9	1470	2	Y	8	7	1			1
01	2077	N	1893	-0-		-184	-0-	107	1 9	1774	2	Y	11	10	1			2
02	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	101	1 9	1741	2	Y	7	8	1			1
03	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	112	1 9	1961	2	Y	36	35	1	1	8	1
04	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	93	1 9	1737	2	Y	33	28	1	1	8	5
05	2046	N	1982	-0-		-64	-0-	105	1 9	1845	2	Y	29	28	1	1	8	5

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. 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
12	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	128	1	2135	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1833	-0-		-295	-0-	100	1 9	1715	2	Y	16	14	1			2
03	2108	N	1927	-0-		-181	-0-	102	1 9	1806	2	Y	17	19	1			-0-
04	2190	N	1659	-0-		-531	-0-	84	1 9	1558	2	Y	15	13	1			2
*05	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	116	1 9	2045	2	Y	17	16	1			3

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. 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
12	4495	X	3272	-0-		-1223	-0-	81	1 9	3151	2	Y	36	32	1			4
01	4495	X	3645	-0-		-850	-0-	89	1 9	3517	2	Y	35	33	1			6
02	4060	X	3365	-0-		-695	-0-	79	1 9	3246	2	Y	36	37	1			5
03	3534	X	3054	-0-		-480	-0-	73	1 9	2949	2	Y	29	31	1			3
04	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	103	1 9	4139	2	Y	42	39	1			6
*05	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	111	1 9	4296	2	Y	34	35	1			5

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. 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
12	2697	X	2616	-0-		-81	-0-	148	1 9	2409	2	Y	54	49	1			5
01	2635	X	2406	-0-		-229	-0-	133	1 9	2216	2	Y	52	48	1			9
02	2380	X	2097	-0-		-283	-0-	113	1 9	1940	2	Y	40	44	1			5
03	2604	X	2422	-0-		-182	-0-	128	1 9	2242	2	Y	47	51	1			1
04	2520	X	2013	-0-		-507	-0-	100	1 9	1868	2	Y	41	35	1			7
05	2604	X	2312	-0-		-292	-0-	122	1 9	2149	2	Y	37	38	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	165	1	2684	2	Y	59	54	1			5
							65	9									
01	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	172	1	2871	2	Y	66	60	1			11
							73	9									
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	155	1	2656	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3064	2	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	147	1	2732	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	173	1	3030	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	24	1	942	2	Y	48	43	1			5
							53	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	37	1	1472	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	25	1	1045	2	Y	63	64	1			9
							69	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1638	2	Y	87	88	1			8
							96	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	1897	2	Y	104	96	1			16
							114	9									
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	53	1	2049	2	Y	89	92	1			13
							98	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
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	54	1	2095	2	Y	81	73	1			8
							89	9									
01	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	36	1	1439	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	49	1	2001	2	Y	108	101	1			15
							119	9									
03	2232	X	1803	-0-	-429	-0-	42	1	1674	2	Y	79	86	1			8
							87	9									
04	2160	X	1749	-0-	-411	-0-	40	1	1622	2	Y	79	75	1			12
							87	9									
05	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	49	1	1881	2	Y	73	74	1			11
							80	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
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	157	1	2545	2	Y	36	33	1			3
							40	9									
01	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	161	1	2682	2	Y	40	36	1			7
							44	9									
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	131	1	2251	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	156	1	2715	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
04	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	123	1	2295	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	140	1	2460	2	Y	19	19	1			3
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	52	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	48	1	1898	2	Y	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	49	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	50	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	37	1	1438	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	37	1	1475	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	2	Y	18	12	1			12
							20	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	51	1	2067	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	50	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	96	1	1587	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2387	X	2068	-0-	-319	-0-	116	1	1937	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2016	X	1515	-0-	-501	-0-	83	1	1423	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	117	1	2042	2	Y	17	17	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	97	1	1809	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	98	1	1726	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 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
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1683	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	96	1	1691	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	82	1	1512	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	225	1	4128	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	215	1	4011	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	324	1	6192	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	306	1	5734	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
05	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	219	1	4036	2	Y	15	22	1			8
							17	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
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	122	1	1991	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2207	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1866	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
04	2310	N	1656	-0-	-654	-0-	84	1	1552	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	103	1	1798	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4052	-0-	-877	-0-	201	1	3687	2	Y	149	170	1			56
							164	9									
01	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	226	1	4194	2	Y	116	80	1			92
							128	9									
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	221	1	4263	2	Y	65	133	1			24
							72	9									
03	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	225	1	4311	2	Y	66	49	1			41
							73	9									
04	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	219	1	4105	2	Y	55	44	1			52
							61	9									
05	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	222	1	4089	2	Y	79	92	1			39
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	88	1	1422	2	Y	61	56	1				5
							67	9										
01	1767	N	1175	-0-	-592	-0-	64	1	1058	2	Y	48	45	1				8
							53	9										
02	1512	N	1083	-0-	-429	-0-	59	1	1013	2	Y	10	17	1				1
							11	9										
03	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	59	1	1034	2	Y	11	12	1				-0-
							12	9										
04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	46	1	846	2	Y	9	8	1				1
							10	9										
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	55	1	958	2	Y	8	8	1				1
							9	9										

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

12	1829	N	1279	-0-	-550	-0-	32	1	1247	2	Y	-0-						-0-
01	2511	N	1691	-0-	-820	-0-	42	1	1649	2	Y	-0-						-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	2	Y	82	70	1				12
							90	9										
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	43	1	1723	2	Y	75	79	1	1	8		7
							83	9										
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1746	2	Y	77	72	1				12
							85	9										
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	47	1	1831	2	Y	64	67	1				9
							70	9										

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

12	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	28	1	1089	2	Y	33	57	1				14
							36	9										
01	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	43	1	1713	2	Y	54	33	1				35
							59	9										
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	52	43	1				44
							57	9										
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	Y	48	43	1				49
							53	9										
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	1993	2	Y	64	42	1				71
							70	9										
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1878	2	Y	59	58	1				72
							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 #: 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
12	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	183	1	2974	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	169	1	2821	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	2856	X	2603	-0-	-253	-0-	142	1	2451	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	161	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	158	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	160	1	2828	2	Y	-0-					-0-

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
12	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	98	1	1603	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	135	1	2240	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1884	2	Y	52	48	1			6
							57	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1738	2	Y	50	55	1			1
							55	9									
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	100	1	1874	2	Y	55	47	1			9
							61	9									
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	105	1	1855	2	Y	44	46	1			7
							48	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
12	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	141	1	2308	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	135	1	2244	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	127	1	2174	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
03	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	142	1	2470	2	Y	10	10	1	1	8	-0-
							11	9									
04	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	106	1	1973	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	132	1	2331	2	Y	8	8	1			1
							9	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
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	250	1	4069	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	240	1	4016	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	213	1	3641	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	Y	36	39	1			1
							40	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	188	1	3491	2	Y	35	30	1			6
							39	9									
05	2759	X	794	-0-	-1965	-0-	42	1	745	2	Y	6	11	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	73	1	2822	2	Y	101	87	1			14
							111	9									
01	3100	N	3332	-0-	232	232	80	1	3156	2	Y	87	71	1	1	8	29
							96	9									
02	2800	N	3153	-0-	353	585	71	1	2896	2	Y	169	117	1	1	8	80
							186	9									
03	3100	N	3149	-0-	49	634	74	1	2965	2	Y	100	131	1	1	8	48
							110	9									
04	3680	X	3046	-0-	-634	-0-	69	1	2773	2	Y	185	180	1	1	8	52
							204	9									
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	66	1	2563	2	Y	121	124	1	1	8	48
							133	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	90	1	3504	2	Y	105	99	1			35
							116	9									
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	84	1	3329	2	Y	106	118	1			23
							117	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	84	1	3434	2	Y	126	111	1			38
							139	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	93	1	3746	2	Y	117	109	1			46
							129	9									
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3102	2	Y	116	133	1			29
							128	9									
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3107	2	Y	106	99	1			36
							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
12	2697	X	1481	-0-	-1216	-0-	36	1	1397	2	Y	44	44	1			15
							48	9									
01	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	37	1	1455	2	Y	49	54	1			10
							54	9									
02	2436	X	1277	-0-	-1159	-0-	30	1	1222	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
03	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	35	1	1389	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
04	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	38	1	1537	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
05	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	34	1	1331	2	Y	23	22	1			8
							25	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	176	1	2866	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	170	1	2987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	165	1	3079	2	Y	-0-					-0-
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	183	1	3219	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	70	1	2713	2	Y	57	49	1			8
							63	9									
01	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	68	1	2704	2	Y	43	36	1			15
							47	9									
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	62	1	2524	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
03	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	67	1	2710	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	65	1	2636	2	Y	62	60	1			17
							68	9									
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	69	1	2671	2	Y	45	44	1			18
							50	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
12	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	73	1	2820	2	Y	62	75	1	1	8	24
							68	9									
01	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	71	1	2798	2	Y	63	69	1	1	8	17
							69	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2581	2	Y	51	35	1			33
							56	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	78	1	3138	2	Y	88	37	1	1	8	83
							97	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	2	Y	90	119	1	1	8	53
							99	9									
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	72	1	2775	2	Y	82	115	1	1	8	19
							90	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2935	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2957	-0-	157	157	70	1	2887	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2987	-0-	-113	44	73	1	2913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2950	N	2906	-0-	-44	-0-	70	1	2835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	67	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	108	1	4191	2	Y	66	59	1			7
							73	9									
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	116	1	4580	2	Y	63	59	1	1	8	10
							69	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	93	1	3833	2	Y	27	32	1	1	8	4
							30	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	95	1	3800	2	Y	24	25	1	1	8	2
							26	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	94	1	3773	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	96	1	3702	2	Y	19	19	1	1	8	3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	88	1	3415	2	Y	22	27	1			8
							24	9									
01	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	80	1	3173	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	72	1	2954	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	82	1	3274	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	82	1	3286	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	82	1	3166	2	Y	12	15	1			6
							13	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
12	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	150	1	2429	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	149	1	2490	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2492	X	2401	-0-	-91	-0-	132	1	2258	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	145	1	2535	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2580	X	2390	-0-	-190	-0-	122	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-

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
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3000	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3216	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	169	1	2893	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3312	2	Y	39	41	1	1	8	1
							43	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2773	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	184	1	3234	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	4729	-0-	-1440	-0-	116	1	4512	2	Y	92	82	1			10
							101	9									
01	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	141	1	5595	2	Y	99	93	1			16
							109	9									
02	5572	X	4062	-0-	-1510	-0-	94	1	3870	2	Y	89	92	1			13
							98	9									
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	125	1	5008	2	Y	102	104	1	1	8	10
							112	9									
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	98	1	3961	2	Y	83	80	1			13
							91	9									
05	5859	X	4973	-0-	-886	-0-	123	1	4763	2	Y	79	80	1			12
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3080	N	3080	-0-		-0-	-0-	174	1	2853	2	Y	48	44	1			4
								53	9									
01	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	161	1	2688	2	Y	48	43	1	1	8	8
								53	9									
02	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	141	1	2424	2	Y	43	46	1			5
								47	9									
03	2769	N	2769	-0-		-0-	-0-	147	1	2569	2	Y	48	51	1	1	8	1
								53	9									
04	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	132	1	2453	2	Y	47	40	1			8
								52	9									
*05	2946	N	2946	-0-		-0-	-0-	156	1	2744	2	Y	42	43	1			7
								46	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	141	1	2305	2	Y	37	34	1			3
								41	9									
01	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	36	33	1			6
								40	9									
02	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	112	1	1919	2	Y	24	27	1			3
								26	9									
03	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	128	1	2262	2	Y	17	19	1	1	8	-0-
								19	9									
04	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	102	1	1891	2	Y	14	12	1			2
								15	9									
*05	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	125	1	2181	2	Y	14	14	1			2
								15	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3341	-0-		-2394	-0-	82	1	3205	2	Y	49	46	1			16
								54	9									
01	5735	X	4169	-0-		-1566	-0-	101	1	3996	2	Y	65	67	1			14
								72	9									
02	4396	X	3370	-0-		-1026	-0-	78	1	3214	2	Y	71	63	1	1	8	21
								78	9									
03	4867	X	4651	-0-		-216	-0-	111	1	4449	2	Y	83	71	1	1	8	32
								91	9									
04	4020	X	3880	-0-		-140	-0-	92	1	3696	2	Y	84	94	1	1	8	21
								92	9									
05	4154	X	3836	-0-		-318	-0-	95	1	3660	2	Y	74	70	1			25
								81	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2359	-0-		-245	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2584	-0-		-20	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2142	-0-		-210	-0-	118	1	2024	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2350	-0-		-6	-0-	127	1	2222	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2490	N	2126	-0-		-364	-0-	108	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*05	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	130	1	2288	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6233	X	6233	-0-		-0-	-0-	413	1	5778	2	Y	38	35	1			37
								42	9									
01	6727	X	6089	-0-		-638	-0-	420	1	5632	2	Y	34	36	1			35
								37	9									
02	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-	419	1	5661	2	Y	31	34	1			32
								34	9									
03	6416	X	6416	-0-		-0-	-0-	433	1	5931	2	Y	47	63	1	1	8	15
								52	9									
04	5923	X	5923	-0-		-0-	-0-	437	1	5441	2	Y	41	37	1			19
								45	9									
05	5704	X	4581	-0-		-1123	-0-	351	1	4197	2	Y	30	36	1			13
								33	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. 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
12	3348	X	2739	-0-		-609	-0-	158	1	2574	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
01	3348	X	2982	-0-		-366	-0-	168	1	2805	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
02	3024	X	2682	-0-		-342	-0-	148	1	2527	2	Y	6	5	1	1	8	1
								7	9									
03	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	174	1	3040	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
04	3030	X	2666	-0-		-364	-0-	136	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*05	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-	172	1	3028	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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
12	2790	X	2718	-0-		-72	-0-	155	1	2542	2	Y	19	17	1			2
								21	9									
01	2790	X	2645	-0-		-145	-0-	149	1	2475	2	Y	19	18	1			3
								21	9									
02	2520	X	2333	-0-		-187	-0-	127	1	2192	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
03	2728	X	2300	-0-		-428	-0-	124	1	2163	2	Y	12	13	1	1	8	-0-
								13	9									
04	2640	X	1797	-0-		-843	-0-	91	1	1695	2	Y	10	8	1			2
								11	9									
05	2573	N	1670	-0-		-903	-0-	90	1	1573	2	Y	6	7	1			1
								7	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. 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
12	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	266	1	4336	2	Y	15	14	1			1
								17	9									
01	3193	X	2688	-0-		-505	-0-	152	1	2524	2	Y	11	9	1	1	8	2
								12	9									
02	2884	X	2033	-0-		-851	-0-	109	1	1867	2	Y	52	47	1	1	8	6
								57	9									
03	3193	X	2264	-0-		-929	-0-	119	1	2078	2	Y	61	64	1	1	8	2
								67	9									
04	3090	X	2075	-0-		-1015	-0-	102	1	1911	2	Y	56	48	1	1	8	9
								62	9									
05	3193	X	1909	-0-		-1284	-0-	101	1	1761	2	Y	43	44	1	1	8	7
								47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	59	103	1			25
								65	9									
01	2821	X	2587	-0-		-234	-0-	62	1	2460	2	Y	59	46	1			38
								65	9									
02	2464	N	2315	-0-		-149	-0-	54	1	2211	2	Y	45	45	1			38
								50	9									
03	2728	N	2270	-0-		-458	-0-	54	1	2175	2	Y	37	37	1			38
								41	9									
04	2490	N	2280	-0-		-210	-0-	54	1	2184	2	Y	38	34	1			42
								42	9									
05	2542	N	2492	-0-		-50	-0-	62	1	2386	2	Y	40	33	1			49
								44	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	6169	X	6169	-0-		-0-	-0-	355	1	5797	2	Y	15	14	1			1
								17	9									
01	5981	X	5981	-0-		-0-	-0-	337	1	5626	2	Y	16	14	1			3
								18	9									
02	5376	X	5207	-0-		-169	-0-	287	1	4910	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
03	6169	X	5965	-0-		-204	-0-	321	1	5627	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
								17	9									
04	5970	X	5194	-0-		-776	-0-	264	1	4916	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
05	6169	X	5904	-0-		-265	-0-	316	1	5574	2	Y	13	12	1	1	8	2
								14	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. 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
12	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	160	1	2608	2	Y	9	8	1			1
								10	9									
01	2760	X	2760	-0-		-0-	-0-	156	1	2593	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
02	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	152	1	2662	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2700	X	2609	-0-		-91	-0-	133	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*05	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2945	N	2862	-0-		-83	-0-	165	1	2697	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-		-0-	-0-	173	1	2889	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-		4	4	155	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	2991	N	2987	-0-		-4	-0-	160	1	2826	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2850	N	2729	-0-		-121	-0-	139	1	2590	2	Y	-0-					-0-
*05	3030	N	3030	-0-		-0-	-0-	163	1	2867	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	37	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	40	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	35	1	1435	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	33	1	1315	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	208	1	3394	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
01	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	183	1	3043	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	160	1	2730	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	172	1	3021	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	154	1	2879	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	153	1	2689	2	Y	18	17	1	1	8	3
							20	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	64	1	2503	2	Y	56	54	1			19
							62	9									
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	88	1	3484	2	Y	82	83	1	1	8	17
							90	9									
02	2716	X	2558	-0-	-158	-0-	61	1	2497	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	68	1	2714	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	68	1	2727	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	67	1	2598	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	34	1	1323	2	Y	112	121	1			38
							123	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1819	2	Y	163	166	1			35
							179	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	2	Y	17	47	1			5
							19	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	Y	16	14	1	1	8	6
							18	9									
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2774	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	47	1	1795	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5500	X	5500	-0-		-0-	-0-	283	1	5187	2	Y	27	31	1			10
								30	9									
01	5682	X	5682	-0-		-0-	-0-	288	1	5368	2	Y	24	16	1			18
								26	9									
02	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-	253	1	4896	2	Y	28	36	1			10
								31	9									
03	5879	X	5879	-0-		-0-	-0-	290	1	5549	2	Y	36	24	1			22
								40	9									
04	5549	X	5549	-0-		-0-	-0-	279	1	5238	2	Y	29	24	1			27
								32	9									
*05	5147	X	5147	-0-		-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	37	46	1			18
								41	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1789	-0-		-877	-0-	44	1	1699	2	Y	42	38	1			4
								46	9									
01	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	59	1	2324	2	Y	50	46	1			8
								55	9									
02	2800	N	2832	-0-		32	32	65	1	2680	2	Y	79	76	1			11
								87	9									
03	2201	N	2169	-0-		-32	-0-	51	1	2059	2	Y	54	59	1	1	8	5
								59	9									
04	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	67	62	1			10
								74	9									
05	2666	X	2208	-0-		-458	-0-	54	1	2103	2	Y	46	48	1	1	8	7
								51	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4022	-0-		-1217	-0-	99	1	3845	2	Y	71	90	1			20
								78	9									
01	5239	X	4766	-0-		-473	-0-	115	1	4561	2	Y	82	64	1			38
								90	9									
02	4984	X	4435	-0-		-549	-0-	101	1	4161	2	Y	157	166	1			29
								173	9									
03	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	111	1	4443	2	Y	151	130	1	1	8	49
								166	9									
04	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	126	1	5092	2	Y	176	205	1			20
								194	9									
05	4898	X	4482	-0-		-416	-0-	111	1	4298	2	Y	66	71	1			15
								73	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3976	-0-		-147	-0-	228	1	3740	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
01	4061	X	3897	-0-		-164	-0-	220	1	3669	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	3668	X	3660	-0-		-8	-0-	201	1	3434	2	Y	23	21	1			3
								25	9									
03	4061	X	4057	-0-		-4	-0-	218	1	3810	2	Y	26	27	1	1	8	1
								29	9									
04	3840	X	3603	-0-		-237	-0-	182	1	3396	2	Y	23	20	1			4
								25	9									
05	4061	X	3872	-0-		-189	-0-	207	1	3643	2	Y	20	20	1	1	8	3
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	3092	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	163	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	148	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	154	1	2708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	128	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	154	1	2698	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

12	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	143	1	2322	2	Y	41	37	1	1	8	3
							45	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	136	1	2269	2	Y	42	37	1	1	8	7
							46	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2284	2	Y	75	72	1	1	8	9
							83	9									
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	144	1	2519	2	Y	84	90	1	1	8	2
							92	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2296	2	Y	79	67	1	1	8	13
							87	9									
05	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	143	1	2513	2	Y	69	70	1			12
							76	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

12	6138	X	5314	-0-	-824	-0-	132	1	5146	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	6138	X	4957	-0-	-1181	-0-	121	1	4806	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	5516	X	4790	-0-	-726	-0-	112	1	4583	2	Y	86	78	1			12
							95	9									
03	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	129	1	5195	2	Y	87	90	1	1	8	8
							96	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	128	1	5169	2	Y	88	82	1			14
							97	9									
05	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	126	1	4845	2	Y	66	69	1	1	8	10
							73	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	80	1	3128	2	Y	34	58	1			14
							37	9									
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3306	2	Y	40	28	1	1	8	25
							44	9									
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	75	1	3074	2	Y	37	30	1			32
							41	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	36	31	1	1	8	36
							40	9									
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	80	1	3204	2	Y	33	32	1			37
							36	9									
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	85	1	3283	2	Y	34	30	1			41
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	238	1	3899	2	Y	66	60	1			6
							73	9									
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	221	1	3687	2	Y	65	60	1			11
							72	9									
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3401	2	Y	26	34	1			3
							29	9									
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	216	1	3789	2	Y	32	33	1	1	8	1
							35	9									
04	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	182	1	3367	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
05	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	210	1	3691	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	40	1	1555	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	40	1	1591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	49	1	1983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	54	1	2096	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	52	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1930	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2729	-0-	-1301	-0-	68	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	96	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3326	2	Y	57	40	1			17
							63	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	84	1	3381	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	92	1	3706	2	Y	65	68	1			16
							72	9									
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	117	1	4503	2	Y	71	63	1			24
							78	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	198	1	3230	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	187	1	3120	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	152	1	2615	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	188	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	160	1	2971	2	Y	-0-					-0-
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	212	1	3738	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4578	-0-	-1281	-0-	114	1	4422	2	Y	38	34	1			4
							42	9									
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	154	1	6109	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	138	1	5664	2	Y	65	63	1			9
							72	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	147	1	5903	2	Y	60	62	1	1	8	6
							66	9									
04	6120	X	5868	-0-	-252	-0-	140	1	5663	2	Y	59	56	1			9
							65	9									
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	150	1	5801	2	Y	49	50	1	1	8	7
							54	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	47	1	1810	2	Y	36	41	1			12
							40	9									
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	64	62	1			14
							70	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	65	1	2654	2	Y	79	69	1			24
							87	9									
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	72	1	2872	2	Y	72	67	1	1	8	28
							79	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	81	89	1			20
							89	9									
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	66	1	2549	2	Y	69	66	1			23
							76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2756	N	2753	-0-	-3	-0-	157	1	2563	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	168	1	2805	2	Y	36	32	1	1	8	6
							40	9									
02	2716	N	2628	-0-	-88	-0-	143	1	2461	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
03	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	145	1	2543	2	Y	15	17	1	1	8	-0-
							17	9									
04	2910	N	2437	-0-	-473	-0-	124	1	2298	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2914	N	2472	-0-	-442	-0-	132	1	2327	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	340	1	5535	2	Y	102	93	1			9
							112	9									
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	300	1	5008	2	Y	97	90	1			16
							107	9									
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	94	98	1	1	8	11
							103	9									
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	309	1	5401	2	Y	112	119	1	1	8	3
							123	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	204	1	3785	2	Y	81	70	1	1	8	13
							89	9									
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	283	1	4994	2	Y	86	84	1	1	8	14
							95	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	152	1	2481	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	145	1	2431	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2352	N	2246	-0-	-106	-0-	123	1	2111	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									
03	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	136	1	2379	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-	110	1	2044	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	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
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	85	1	3316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	79	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	83	1	3327	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	82	1	3173	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
12	2914	N	1883	-0-	-1031	-0-	43	1	1663	2	Y	161	144	1			17
							177	9									
01	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	53	1	2090	2	Y	175	164	1			28
							193	9									
02	2156	N	2145	-0-	-11	-0-	48	1	1965	2	Y	120	131	1			17
							132	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	52	1	2088	2	Y	113	118	1	1	8	11
							124	9									
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	148	136	1			23
							163	9									
*05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	72	1	2788	2	Y	122	127	1			18
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	118	1	4571	2	Y	161	144	1			17
							177	9									
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	123	1	4870	2	Y	148	141	1			24
							163	9									
02	4508	X	4268	-0-	-240	-0-	99	1	4068	2	Y	92	103	1			13
							101	9									
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	118	1	4744	2	Y	95	99	1			9
							105	9									
04	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	106	1	4253	2	Y	88	84	1			13
							97	9									
*05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	125	1	4809	2	Y	79	80	1			12
							87	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
12	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	131	1	2134	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	140	1	2328	2	Y	35	31	1	1	8	6
							39	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	127	1	2170	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	30	31	1	1	8	1
							33	9									
04	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	117	1	2182	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	138	1	2432	2	Y	25	24	1	1	8	4
							28	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	235	1	4316	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
01	4991	X	4555	-0-	-436	-0-	232	1	4310	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
02	4592	X	4241	-0-	-351	-0-	205	1	3971	2	Y	59	47	1			22
							65	9									
03	5084	X	4550	-0-	-534	-0-	222	1	4250	2	Y	71	49	1			44
							78	9									
04	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	215	1	4043	2	Y	56	47	1			53
							62	9									
05	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	203	1	3756	2	Y	75	91	1			37
							83	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
12	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	67	1	2606	2	Y	47	56	1	1	8	18
							52	9									
01	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	75	1	2980	2	Y	54	56	1	1	8	15
							59	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	64	1	2633	2	Y	57	34	1	1	8	37
							63	9									
03	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	65	1	2596	2	Y	49	39	1	1	8	46
							54	9									
04	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	62	1	2503	2	Y	54	68	1	1	8	31
							59	9									
05	3007	N	2429	-0-	-578	-0-	60	1	2317	2	Y	47	66	1	1	8	11
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3816	X	3816	-0-		-0-		-0-	386	1	3374	2	N	51	178	1			73
									56	9									
01	3797	X	3797	-0-		-0-		-0-	386	1	3374	2	N	34					107
									37	9									
02	3796	X	3796	-0-		-0-		-0-	386	1	3374	2	N	33					140
									36	9									
03	3793	X	3793	-0-		-0-		-0-	386	1	3374	2	N	30					170
									33	9									
04	3799	X	3799	-0-		-0-		-0-	386	1	3374	2	N	35					205
									39	9									
05	3689	X	3351	-0-		-338		-0-	80	1	3234	2	N	34	177	1			62
									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. 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
12	4402	X	3708	-0-		-694		-0-	89	1	3450	2	Y	154	138	1			16
									169	9									
01	4340	X	4221	-0-		-119		-0-	100	1	3952	2	Y	154	145	1			25
									169	9									
02	4078	X	4078	-0-		-0-		-0-	92	1	3790	2	Y	178	177	1	1	8	25
									196	9									
03	4352	X	4352	-0-		-0-		-0-	101	1	4066	2	Y	168	176	1	1	8	16
									185	9									
04	4241	X	4241	-0-		-0-		-0-	98	1	3957	2	Y	169	158	1	1	8	26
									186	9									
05	4402	X	4040	-0-		-362		-0-	98	1	3800	2	Y	129	135	1	1	8	19
									142	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1313	-0-		-454		-0-	32	1	1248	2	Y	30	27	1			3
									33	9									
01	1946	N	1946	-0-		-0-		-0-	47	1	1856	2	Y	39	36	1			6
									43	9									
02	1540	N	1322	-0-		-218		-0-	31	1	1268	2	Y	21	23	1	1	8	3
									23	9									
03	1532	N	1532	-0-		-0-		-0-	37	1	1471	2	Y	22	22	1	1	8	2
									24	9									
04	1710	N	1252	-0-		-458		-0-	30	1	1201	2	Y	19	17	1	1	8	3
									21	9									
*05	1807	N	1807	-0-		-0-		-0-	45	1	1739	2	Y	21	20	1	1	8	3
									23	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4092	X	3931	-0-		-161		-0-	96	1	3739	2	Y	87	144	1			36
									96	9									
01	4106	X	4106	-0-		-0-		-0-	99	1	3901	2	Y	96	70	1			62
									106	9									
02	3750	X	3750	-0-		-0-		-0-	87	1	3571	2	Y	84	75	1	1	8	70
									92	9									
03	3914	X	3914	-0-		-0-		-0-	93	1	3738	2	Y	75	69	1	1	8	75
									83	9									
04	3660	X	3121	-0-		-539		-0-	74	1	2981	2	Y	60	69	1	1	8	65
									66	9									
05	3782	X	3006	-0-		-776		-0-	74	1	2869	2	Y	57	54	1			68
									63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-	81	1	3163	2	Y	176	151	1	1	8	24
								194	9									
01	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	73	1	2873	2	Y	122	104	1	1	8	41
								134	9									
02	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	68	1	2807	2	Y	107	97	1	1	8	50
								118	9									
03	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-	76	1	3039	2	Y	109	107	1			52
								120	9									
04	3000	X	2942	-0-		-58	-0-	66	1	2667	2	Y	190	188	1	1	8	53
								209	9									
05	3100	X	2802	-0-		-298	-0-	67	1	2590	2	Y	132	132	1	1	8	52
								145	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3560	-0-		-439	-0-	89	1	3438	2	Y	30	36	1	1	8	11
								33	9									
01	3999	X	3545	-0-		-454	-0-	87	1	3424	2	Y	31	33	1	1	8	8
								34	9									
02	3388	X	3372	-0-		-16	-0-	80	1	3263	2	Y	26	17	1	1	8	16
								29	9									
03	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	91	1	3669	2	Y	33	18	1			31
								36	9									
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	87	1	3522	2	Y	36	45	1	1	8	21
								40	9									
05	3720	X	2895	-0-		-825	-0-	72	1	2793	2	Y	27	41	1	1	8	6
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4273	-0-		-966	-0-	107	1	4165	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	4774	X	4341	-0-		-433	-0-	107	1	4233	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	4284	X	4024	-0-		-260	-0-	93	1	3820	2	Y	101	70	1	1	8	30
								111	9									
03	4712	X	4384	-0-		-328	-0-	104	1	4175	2	Y	95	87	1	1	8	37
								105	9									
04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	100	1	4046	2	Y	109	118	1	1	8	27
								120	9									
05	4464	X	4195	-0-		-269	-0-	103	1	3983	2	Y	99	92	1	1	8	33
								109	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	N	2766	-0-		-272	-0-	156	1	2559	2	Y	46	42	1			4
								51	9									
01	2883	N	2083	-0-		-800	-0-	116	1	1926	2	Y	37	34	1	1	8	6
								41	9									
02	2464	N	1803	-0-		-661	-0-	98	1	1690	2	Y	14	17	1	1	8	2
								15	9									
03	2759	N	2315	-0-		-444	-0-	124	1	2172	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
								19	9									
04	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	119	1	2206	2	Y	19	15	1	1	8	3
								21	9									
*05	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	136	1	2379	2	Y	16	16	1			3
								18	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
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	141	1	2293	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	3100	N	3170	-0-	70	70	176	1	2944	2	Y	45	40	1	1	8	7
							50	9									
02	2627	N	2557	-0-	-70	-0-	137	1	2354	2	Y	60	59	1	1	8	7
							66	9									
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	156	1	2745	2	Y	71	75	1	1	8	2
							78	9									
04	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	114	1	2108	2	Y	56	48	1	1	8	9
							62	9									
05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	125	1	2185	2	Y	46	47	1			8
							51	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
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	217	1	3541	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	202	1	3372	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	185	1	3176	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	197	1	3454	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	162	1	3010	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	189	1	3330	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	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
12	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	284	1	4620	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
01	5580	X	5063	-0-	-517	-0-	283	1	4739	2	Y	37	33	1	1	8	6
							41	9									
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	261	1	4482	2	Y	62	60	1	1	8	7
							68	9									
03	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	287	1	5021	2	Y	71	75	1	1	8	2
							78	9									
04	5400	X	4652	-0-	-748	-0-	234	1	4349	2	Y	63	54	1	1	8	10
							69	9									
05	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	211	1	3713	2	Y	44	46	1	1	8	7
							48	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
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	145	1	5616	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4751	-0-	-736	-0-	117	1	4634	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4115	-0-	-337	-0-	96	1	3955	2	Y	58	47	1			11
							64	9									
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	120	1	4812	2	Y	63	53	1	1	8	20
							69	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	122	1	4933	2	Y	67	79	1	1	8	7
							74	9									
*05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	141	1	5434	2	Y	33	32	1	1	8	7
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	79	1	3082	2	Y	99	126	1	1	8	38
								109	9									
01	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	86	1	3423	2	Y	113	119	1	1	8	31
								124	9									
02	3360	X	2880	-0-		-480	-0-	66	1	2727	2	Y	79	58	1	1	8	51
								87	9									
03	3689	X	2837	-0-		-852	-0-	67	1	2698	2	Y	65	54	1	1	8	61
								72	9									
04	3570	X	2783	-0-		-787	-0-	66	1	2640	2	Y	70	89	1	1	8	41
								77	9									
05	3627	X	3368	-0-		-259	-0-	83	1	3196	2	Y	81	102	1	1	8	19
								89	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	92	1	3559	2	Y	117	105	1			12
								129	9									
01	3307	X	3307	-0-		-0-	-0-	79	1	3129	2	Y	90	87	1	1	8	14
								99	9									
02	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	67	72	1			9
								74	9									
03	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	93	1	3727	2	Y	76	77	1	1	8	7
								84	9									
04	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	95	1	3828	2	Y	80	75	1			12
								88	9									
*05	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	104	1	4006	2	Y	67	68	1	1	8	10
								74	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	104	1	4053	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	107	1	4239	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	89	1	3658	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3875	X	3813	-0-		-62	-0-	93	1	3719	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3750	X	3705	-0-		-45	-0-	90	1	3614	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3875	X	3750	-0-		-125	-0-	95	1	3654	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4418	X	4418	-0-		-0-	-0-	107	1	4165	2	Y	133	163	1	1	8	37
								146	9									
01	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	108	1	4272	2	Y	133	108	1	1	8	61
								146	9									
02	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-	100	1	4097	2	Y	60	110	1			11
								66	9									
03	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-	112	1	4493	2	Y	60	51	1	1	8	19
								66	9									
04	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-	107	1	4306	2	Y	59	71	1	1	8	6
								65	9									
05	4464	X	3183	-0-		-1281	-0-	80	1	3081	2	Y	20	21	1	1	8	4
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	104	1	4051	2	Y	49	61	1	1	8	13
							54	9									
01	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	109	1	4316	2	Y	51	40	1	1	8	23
							56	9									
02	4144	X	3955	-0-	-189	-0-	92	1	3782	2	Y	74	83	1			14
							81	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	116	1	4678	2	Y	83	69	1	1	8	27
							91	9									
04	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	101	1	4068	2	Y	73	91	1	1	8	8
							80	9									
05	4495	X	2916	-0-	-1579	-0-	73	1	2818	2	Y	23	26	1			5
							25	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
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	106	1	4126	2	Y	76	86	1	1	8	21
							84	9									
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	104	1	4132	2	Y	75	61	1	1	8	34
							83	9									
02	3948	X	3546	-0-	-402	-0-	84	1	3436	2	Y	24	54	1			4
							26	9									
03	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	92	1	3691	2	Y	24	20	1	1	8	7
							26	9									
04	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	79	1	3181	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
05	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	86	1	3309	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5052	-0-	-807	-0-	124	1	4817	2	Y	101	90	1			11
							111	9									
01	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	141	1	5574	2	Y	102	97	1			16
							112	9									
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	79	83	1	1	8	11
							87	9									
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	143	1	5744	2	Y	76	79	1	1	8	7
							84	9									
04	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	126	1	5071	2	Y	69	64	1	1	8	11
							76	9									
05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	141	1	5443	2	Y	59	60	1	1	8	9
							65	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
12	7316	X	7265	-0-	-51	-0-	182	1	7083	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	183	1	7257	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	135	1	5531	2	Y	64	55	1			9
							70	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	183	1	7368	2	Y	76	77	1	1	8	7
							84	9									
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	172	1	6929	2	Y	73	69	1			11
							80	9									
05	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	174	1	6700	2	Y	57	59	1	1	8	8
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6107	-0-	-651	-0-	150 119	1 9	5838	2	Y	108	96	1	1	8	11
01	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	152 107	1 9	6010	2	Y	97	92	1	1	8	15
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	154 176	1 9	6299	2	Y	160	152	1	1	8	22
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	173 171	1 9	6946	2	Y	155	161	1	1	8	15
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	165 167	1 9	6649	2	Y	152	144	1			23
*05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	169 132	1 9	6525	2	Y	120	125	1	1	8	17

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
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	278 19	1 9	4528	2	Y	17	15	1	1	8	1
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	266 20	1 9	4445	2	Y	18	15	1	1	8	3
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	233 13	1 9	3998	2	Y	12	13	1	1	8	1
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	238 14	1 9	4168	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	203 14	1 9	3770	2	Y	13	10	1	1	8	2
*05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	230 12	1 9	4050	2	Y	11	10	1	1	8	2

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
12	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	38 28	1 9	1493	2	Y	25	22	1			3
01	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	42 26	1 9	1657	2	Y	24	23	1			4
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	55 42	1 9	2247	2	Y	38	37	1			5
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	56 37	1 9	2256	2	Y	34	35	1	1	8	3
04	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	42 29	1 9	1681	2	Y	26	25	1			4
05	2294	X	1238	-0-	-1056	-0-	31 15	1 9	1192	2	Y	14	16	1			2

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
12	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	300 103	1 9	4887	2	Y	94	86	1			8
01	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	292 108	1 9	4886	2	Y	98	90	1			16
02	4872	X	4601	-0-	-271	-0-	249 79	1 9	4273	2	Y	72	79	1	1	8	8
03	5394	X	5321	-0-	-73	-0-	282 94	1 9	4945	2	Y	85	90	1	1	8	2
04	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	229 83	1 9	4255	2	Y	75	64	1	1	8	12
05	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	280 78	1 9	4926	2	Y	71	70	1	1	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	127	1	4922	2	Y	39	33	1	1	8	5
							43	9									
01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	120	1	4752	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	110	1	4493	2	Y	30	25	1	1	8	14
							33	9									
03	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	117	1	4682	2	Y	18	23	1	1	8	8
							20	9									
04	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	113	1	4566	2	Y	36	33	1	1	8	10
							40	9									
05	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	111	1	4285	2	Y	22	23	1			9
							24	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
12	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2715	2	81	9	Y	74					232
01	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	2638	2	88	9	Y	80	197	1			115
02	2744	X	2452	-0-	-292	-0-	2350	2	102	9	Y	93					208
03	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2545	2	65	9	Y	59	180	1			87
04	2910	X	2444	-0-	-466	-0-	2402	2	42	9	Y	38					125
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2299	2	75	9	Y	68					193

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
12	4898	X	4146	-0-	-752	-0-	102	1	3950	2	Y	85	169	1			41
							94	9									
01	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	107	1	4244	2	Y	118	1	8			158
							130	9									
02	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	97	1	3970	2	Y	87					245
							96	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	116	1	4677	2	Y	91	162	1	1	8	173
							100	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	2	Y	90	148	1	1	8	114
							99	9									
05	4619	X	3908	-0-	-711	-0-	97	1	3754	2	Y	52	1	8			165
							57	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
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	528	1	7395	2	Y	33	31	1			31
							36	9									
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	557	1	7472	2	Y	31	30	1	1	8	31
							34	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	518	1	6994	2	Y	94	29	1			96
							103	9									
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	574	1	7856	2	Y	114	172	1	1	8	37
							125	9									
04	8010	X	7303	-0-	-707	-0-	535	1	6667	2	Y	92	86	1			43
							101	9									
05	8432	X	7390	-0-	-1042	-0-	562	1	6729	2	Y	90	93	1			40
							99	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
12	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	119	1	4636	2	Y	83	72	1			11
							91	9									
01	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	116	1	4603	2	Y	65	52	1	2	8	22
							72	9									
02	4648	X	4267	-0-	-381	-0-	100	1	4111	2	Y	51	48	1	1	8	24
							56	9									
03	5146	X	4326	-0-	-820	-0-	104	1	4185	2	Y	34	41	1	1	8	16
							37	9									
04	4980	X	4245	-0-	-735	-0-	101	1	4074	2	Y	64	61	1	1	8	18
							70	9									
05	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	108	1	4168	2	Y	46	45	1	1	8	18
							51	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
12	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	287	1	4678	2	Y	122	111	1			11
							134	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	290	1	4846	2	Y	133	122	1			22
							146	9									
02	4564	X	4357	-0-	-207	-0-	237	1	4081	2	Y	35	53	1			4
							39	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	285	1	4995	2	Y	45	47	1	1	8	1
							50	9									
04	5100	X	4860	-0-	-240	-0-	245	1	4569	2	Y	42	36	1			7
							46	9									
05	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	278	1	4896	2	Y	36	36	1	1	8	6
							40	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
12	7223	X	7148	-0-	-75	-0-	172	1	6662	2	Y	285	255	1			30
							314	9									
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	173	1	6840	2	Y	256	243	1	2	8	41
							282	9									
02	6524	X	5928	-0-	-596	-0-	140	1	5723	2	Y	59	91	1	1	8	8
							65	9									
03	7161	X	6076	-0-	-1085	-0-	146	1	5872	2	Y	53	55	1	1	8	5
							58	9									
04	7050	X	6182	-0-	-868	-0-	148	1	5972	2	Y	56	52	1	1	8	8
							62	9									
05	7285	X	5873	-0-	-1412	-0-	147	1	5679	2	Y	43	44	1	1	8	6
							47	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
12	25606	X	22681	-0-	-2925	-0-	565	1	21948	2	N	153	186	1	2	8	120
							168	9									
01	25482	X	22838	-0-	-2644	-0-	560	1	22166	2	N	102	2	8			220
							112	9									
02	23016	X	20764	-0-	-2252	-0-	493	1	20231	2	N	36	139	1	4	8	113
							40	9									
03	24490	X	22608	-0-	-1882	-0-	549	1	22036	2	N	21	4	8			130
							23	9									
04	22230	X	21239	-0-	-991	-0-	511	1	20608	2	N	109	1	8			238
							120	9									
05	23002	X	20046	-0-	-2956	-0-	504	1	19440	2	N	93	178	1	1	8	152
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1					9
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					11
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					12
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					14
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					16
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					17

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

12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	421	1	3439	2	N	9	9	8			50
							10	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	534	1	4518	2	N	70	38	8			82
							77	9									
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	483	1	4096	2	N	32	14	8			100
							35	9									
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	532	1	4065	2	N	37	13	8			124
							41	9									
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	523	1	4413	2	N	36	15	8			145
							40	9									
*05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	540	1	5218	2	N	25	13	8			157
							28	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	5	1	308	2	N	8	8	8			64
							9	9									
01	1550	X	571	-0-	-979	-0-	184	1	348	2	N	35	35	8			64
							39	9									
02	1400	X	446	-0-	-954	-0-	97	1	339	2	N	9	9	8			64
							10	9									
03	651	X	413	-0-	-238	-0-	65	1	337	2	N	10	10	8			64
							11	9									
04	540	X	338	-0-	-202	-0-	90	1	236	2	N	11	11	8			64
							12	9									
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	96	1	345	2	N	11	11	8			64
							12	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	171	1	10972	2	N	22	21	8			75
							24	9									
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	161	1	10552	2	N	125	53	8			147
							138	9									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	143	1	9200	2	N	310	362	1	15	8	80
							341	9									
03	11160	X	10073	-0-	-1087	-0-	159	1	9569	2	N	314	180	1	12	8	202
							345	9									
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	154	1	9253	2	N	292	357	1	15	8	122
							321	9									
05	11160	X	9206	-0-	-1954	-0-	159	1	8848	2	N	181	184	1	10	8	109
							199	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
12	36983	X	33815	-0-	-3168	-0-	514	1	33002	2	N	272	170	1	129	8	167
							299	9									
01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	509	1	33446	2	N	646	181	1	460	8	172
							711	9									
02	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	461	1	29732	2	N	355	171	1	166	8	190
							391	9									
03	33821	X	31624	-0-	-2197	-0-	512	1	30794	2	N	289	176	1	147	8	156
							318	9									
04	33540	X	30201	-0-	-3339	-0-	489	1	29372	2	N	309	152	1	171	8	142
							340	9									
05	34658	X	27747	-0-	-6911	-0-	485	1	27019	2	N	221	109	8			254
							243	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
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	1	8			60
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	1870	2	1	9	Y	1	1	8			60
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			Y	-0-					60
04	2070	N	1271	-0-	-799	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			60
05	2077	N	666	-0-	-1411	-0-	666	2			Y	-0-					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
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					9
02	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					9
03	T. A.		385	-0-	385	469	372	2	13	9	Y	12	20	1			1
04	T. A.		1580	-0-	1580	2049	1559	2	21	9	Y	19					20
*05	3325	X	1276	-0-	-2049	-0-	1276	2			Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	892	-0-	-286	-0-	892	2			Y	-0-					3
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					5
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	4	1			1
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3	1	8			3
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					3

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	3	1			-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	2306	2			Y	-0-					150
01	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			Y	-0-					150
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					150
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2431	2	44	9	Y	40	175	1			15
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					15
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					15

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8	8	8			1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	8			1
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7	5	8			3
03	1054	N	678	-0-	-376	-0-	677	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	Y	6	5	8			2
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					2

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					10
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					10
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					10
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

12	3534	X	1561	-0-	-1973	-0-	1558	2	3	9	Y	3	3	8			21
01	3348	X	1453	-0-	-1895	-0-	1453	2			Y	-0-					21
02	3052	X	1463	-0-	-1589	-0-	1461	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3481	2	35	9	Y	32	50	1			3
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3255	2	30	9	Y	27	6	8			24
05	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					24

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

12	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	2			Y	-0-					53
01	3286	X	2360	-0-	-926	-0-	2360	2			Y	-0-					53
02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	2696	2	7	9	Y	6					59
03	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2			Y	-0-	58	1			1
*04	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2248	2	4	9	Y	4	3	8			2
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			Y	-0-					2

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					5
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1889	2	31	9	Y	28	1	8			32
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-	25	1			7
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	1	8			23
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					23

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					30
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	514	2			Y	-0-					30
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	629	2	32	9	Y	29	56	1			3
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	528	2	22	9	Y	20					23
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					30
01	1023	X	589	-0-	-434	-0-	589	2			Y	-0-					30
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					30
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	2	30	9	Y	27	54	1			3
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	Y	20					23
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					23

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

12	961	N	938	-0-	-23	-0-	853	2	85	9	Y	77	145	1			14
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	896	X	689	-0-	-207	-0-	689	2			Y	-0-					14
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					14
04	960	X	449	-0-	-511	-0-	449	2			Y	-0-					14
05	930	X	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	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

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					41
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					41
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					41
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					41
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

12	T. A.		3196	-0-	3196	3196	3196	2			Y	-0-					42
01	T. A.		2568	-0-	2568	5764	2568	2			Y	-0-					42
02	T. A.		1863	-0-	1863	7627	1863	2			Y	-0-					42
03	9564	X	1937	-0-	-7627	-0-	1937	2			Y	-0-					42
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					42
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					42

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

12	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					41
01	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-					41
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	989	2			N	-0-					41
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1143	2	87	9	N	79					120
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2	2	8			3
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	1	8			11
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-	9	1			2
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	Y	8	3	8			7
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					7

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
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	Y	23	1	8			27
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-	21	1			6
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2216	2	17	9	Y	15	3	8			18
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					18

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1049	2	140	9	Y	127	122	1	3	8	7
01	1023	N	762	-0-	-261	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			7
02	1148	X	707	-0-	-441	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	8			7
03	1271	X	997	-0-	-274	-0-	997	2			Y	-0-					7
04	1230	X	419	-0-	-811	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1178	X	357	-0-	-821	-0-	357	2			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2	21	1	1	8	40
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					40
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					40
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			Y	-0-					33
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					33
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11					44
03	1302	X	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-	43	1			1
*04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7	4	8			4
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					4

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
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1682	2	74	9	Y	67	66	1	1	8	3
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			Y	-0-					3
04	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			Y	-0-					3

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					3
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-	2	1			1
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8			1
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1

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
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	93	2	1	9	Y	1	8	1			15
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					15
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
03	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					18
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					18
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1565	2	289	9	N	263	174	1			107
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					107
*05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					107

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13421	2	24	9	N	22	22	8			129
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13551	2	72	9	N	65	165	1	11	8	18
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12386	2	17	9	N	15	15	8			18
03	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					18
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13100	2	140	9	N	127	27	8			118
*05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

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
12	24397	X	23360	-0-		-1037		-0-	56	1	23229	2	N	68	173	1			55
									75	9									
01	24397	X	23037	-0-		-1360		-0-	57	1	22882	2	N	89					144
									98	9									
02	22036	X	20822	-0-		-1214		-0-	52	1	20639	2	N	119	173	1			90
									131	9									
03	24397	X	22294	-0-		-2103		-0-	57	1	22145	2	N	84					174
									92	9									
04	23220	X	21720	-0-		-1500		-0-	56	1	21573	2	N	83	178	1			79
									91	9									
05	23374	X	22025	-0-		-1349		-0-	58	1	21868	2	N	90					169
									99	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	19189	X	16768	-0-		-2421		-0-	40	1	16614	2	N	104	61	1			136
									114	9									
01	18321	X	15276	-0-		-3045		-0-	38	1	15136	2	N	93					229
									102	9									
02	16072	X	14218	-0-		-1854		-0-	35	1	14062	2	N	110	181	1			158
									121	9									
03	17546	X	15472	-0-		-2074		-0-	39	1	15338	2	N	86					244
									95	9									
04	16620	X	15049	-0-		-1571		-0-	38	1	14920	2	N	83	171	1			156
									91	9									
05	16771	X	15196	-0-		-1575		-0-	40	1	15086	2	N	64	175	1			45
									70	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	22723	X	20350	-0-		-2373		-0-	49	1	20237	2	N	58	157	1			64
									64	9									
01	22041	X	19951	-0-		-2090		-0-	49	1	19812	2	N	82					146
									90	9									
02	19572	X	17760	-0-		-1812		-0-	44	1	17581	2	N	123					269
									135	9									
03	21235	X	19109	-0-		-2126		-0-	49	1	18981	2	N	72	178	1			163
									79	9									
04	19980	X	18352	-0-		-1628		-0-	47	1	18243	2	N	56	152	1			67
									62	9									
05	20336	X	18224	-0-		-2112		-0-	48	1	18120	2	N	51					118
									56	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

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
12	19003	X	17150	-0-		-1853		-0-	41	1	17001	2	N	98					190
									108	9									
01	18569	X	16766	-0-		-1803		-0-	42	1	16621	2	N	94	181	1			103
									103	9									
02	16576	X	15013	-0-		-1563		-0-	37	1	14800	2	N	160					263
									176	9									
03	18166	X	16023	-0-		-2143		-0-	41	1	15882	2	N	91	170	1			184
									100	9									
04	17370	X	15368	-0-		-2002		-0-	39	1	15228	2	N	92	188	1			88
									101	9									
05	17143	X	15422	-0-		-1721		-0-	40	1	15287	2	N	86					174
									95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25172	X	23204	-0-	-1968	-0-	22468	2	736	9	N	669	868	1			111
01	25141	X	22970	-0-	-2171	-0-	22161	2	809	9	N	735	530	1			316
02	22708	X	20576	-0-	-2132	-0-	19949	2	627	9	N	570	540	1			346
03	25141	X	23241	-0-	-1900	-0-	22622	2	619	9	N	563	523	1			386
04	23430	X	21917	-0-	-1513	-0-	21149	2	768	9	N	698	855	1			229
05	23219	X	22856	-0-	-363	-0-	22241	2	615	9	N	559	532	1			256

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
12	80445	X	65180	-0-	-15265	-0-	18	1	64901	2	Y	237	242	1	54	8	157
							261	9									
01	76756	X	62030	-0-	-14726	-0-	61848	2	182	9	Y	165	163	1	29	8	130
02	64876	X	53555	-0-	-11321	-0-	53415	2	140	9	Y	127	79	1	32	8	146
03	70773	X	57423	-0-	-13350	-0-	57280	2	143	9	Y	130	80	1			196
04	65970	X	55645	-0-	-10325	-0-	55455	2	190	9	Y	173	86	1	61	8	222
05	65193	X	51885	-0-	-13308	-0-	51779	2	106	9	Y	96	87	1			231

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
12	88288	X	73435	-0-	-14853	-0-	18	1	73135	2	Y	256	291	1	36	8	188
							282	9									
01	84320	X	73202	-0-	-11118	-0-	72996	2	206	9	Y	187	196	1	23	8	156
02	72408	X	63302	-0-	-9106	-0-	63148	2	154	9	Y	140	95	1	25	8	176
03	77655	X	64588	-0-	-13067	-0-	64438	2	150	9	Y	136	97	1			215
04	71820	X	62039	-0-	-9781	-0-	61873	2	166	9	Y	151	94	1	37	8	235
05	73439	X	61512	-0-	-11927	-0-	61380	2	132	9	Y	120	92	1			263

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
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	225	2	23	9	Y	21	21	1			8
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	2	23	9	Y	21	23	1			6
02	DLQ G-10		105	-0-	105	105	96	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1045	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1873	827	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		825	-0-	825	2698	825	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2698					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
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1675	2	12	9	Y	11	12	1			5
02	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1515	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3252	1715	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	4904	1641	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4904					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	496	252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	269	-0-	269	765	269	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1602	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1589	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1446	1418	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	3040	1562	2	32	9	Y	29	29	1			2
04	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	4582	1507	2	35	9	Y	32	29	1			5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4582					Y	32	31	1			3

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	1244	1240	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	2537	1289	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	3700	1161	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3700					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	Y	27	32	1			6
01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1748	2	29	9	Y	26	17	1			15
02	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	1579	1557	2	22	9	Y	20	27	1			8
03	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	3166	1564	2	23	9	Y	21	26	1			3
04	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	4235	1048	2	21	9	Y	19	13	1			9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4235					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	1545	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	2928	1377	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	4634	1704	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4634					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1363	2	31	9	Y	28	25	1			14
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	1365	1340	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	2871	1473	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	4032	1138	2	23	9	Y	21	26	1			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4032					Y	-0-					-0-

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
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1951	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	1807	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4041	2201	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	6578	2535	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6578					Y	1	2	1			-0-

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
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1194	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		945	-0-	945	2150	934	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3629	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3629					Y	9	8	1			2

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
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	770	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1856	1064	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2866	982	2	28	9	Y	25	24	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2866					Y	23	21	1			4

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
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2697	N	1247	-0-	-1450	-0-	1235	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1431	2	15	9	Y	14	14	1			1
03	DLQ G-10		2213	-0-	2213	3659	2198	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	DLQ G-10		3763	-0-	3763	7422	3763	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7422					Y	1					-0-

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
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1041	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		953	-0-	953	2004	944	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	1					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1357	713	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2047	690	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2047					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	92	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2801	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	3793	59	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3793					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2512	1316	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3776	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3776					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
*05	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	1					1

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2555	1484	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1445	-0-	1445	4000	1445	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4000					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	310	157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	351	41	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3988	2116	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6000	2012	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6000					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3170	-0-	70	975	3170	2			Y	-0-					-0-
01	4039	X	3064	-0-	-975	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	2771	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5521	2750	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2538	-0-	2538	8059	2538	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8059					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			1
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26	-0-	26	27	22	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	814	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		739	-0-	739	739	711	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1521	751	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		733	-0-	733	2254	704	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2254					Y	22	21	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1549	2	220	9	Y	200	203	1			99
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1672	2	231	9	Y	210	250	1			59
02	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	1839	2	191	9	Y	174	185	1			48
03	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4573	2302	2	241	9	Y	219	232	1			35
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	7045	2246	2	226	9	Y	205	181	1			59
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7045					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		126	-0-	126	249	126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	373	124	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	784	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		735	-0-	735	735	732	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1530	791	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2290	757	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2290					Y	4	3	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	591	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		536	-0-	536	536	523	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1096	543	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1643	533	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1643					Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*05	39	X	-0-	-0-	-39	-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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	122	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	120	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	106	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		161	-0-	161	311	114	2	47	9	Y	43	44	1			3
04	DLQ G-10		112	-0-	112	423	112	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	423					Y	3					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2374	1104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3707	1312	2	21	9	Y	19	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3707					Y	18	15	1			3

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
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		480	-0-	480	480	461	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		353	-0-	353	833	339	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1347	494	2	20	9	Y	18	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1347					Y	16	14	1			3

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
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	1723	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		1963	-0-	1963	3715	1931	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		1882	-0-	1882	5597	1853	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5597					Y	23	22	1			4

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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	259	133	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	292	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	87	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	113	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2158	2	28	9	Y	25	26	1			9
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	28	1			7
02	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1855	2	23	9	Y	21	15	1			13
03	DLQ G-10		2109	-0-	2109	3987	2084	2	25	9	Y	23	31	1			5
04	DLQ G-10		1888	-0-	1888	5875	1866	2	22	9	Y	20	20	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5875					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	Y	13	9	1			9
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	959	2	19	9	Y	17	18	1			8
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	904	2	15	9	Y	14	18	1			4
03	DLQ G-10		893	-0-	893	1812	879	2	14	9	Y	13	9	1			8
04	DLQ G-10		888	-0-	888	2700	866	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8	9	1			3
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					5
02	DLQ G-10		2547	-0-	2547	2547	2541	2	6	9	Y	5	7	1			3
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5349	2798	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ G-10		2685	-0-	2685	8034	2683	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8034					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1008	424	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		715	-0-	715	1723	715	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1723					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1434	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3133	1662	2	34	9	Y	31	25	1			7
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5019	1850	2	36	9	Y	33	36	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5019					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2128	1070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1059	-0-	1059	3187	1059	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3187					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		527	-0-	527	1009	527	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1506	497	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1506					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2177	2	62	9	Y	56	75	1			19
01	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2150	2	66	9	Y	60	38	1			41
02	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	1903	2	52	9	Y	47	80	1			8
03	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4127	2117	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6198	2018	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6198					Y	34	31	1			30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2060	1105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3139	1079	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3139					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		344	-0-	344	792	344	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	1071	279	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1071					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2893	-0-	2893	2893	2893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3252	-0-	3252	6145	3252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9234	3089	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9234					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3141	2	134	9	Y	122	122	1			20
01	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3162	2	113	9	Y	103	103	1			20
02	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	2870	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10		2202	-0-	2202	5202	2050	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10		1207	-0-	1207	6409	1112	2	95	9	Y	86	89	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6409					Y	26	32	1			3

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
12	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3538	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3405	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	3604	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	DLQ G-10		3882	-0-	3882	7499	3873	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10794	3292	2	3	9	Y	3					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10794					Y	-0-					-0-

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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	14	1			4
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1144	2	12	9	Y	11	6	1			9
02	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	1163	2	9	9	Y	8	15	1			2
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2388	1213	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3519	1128	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3519					Y	-0-					-0-

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
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2256	2	21	9	Y	19	25	1			7
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2184	2	35	9	Y	32	25	1			14
02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1923	2	15	9	Y	14	25	1			3
03	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4135	2174	2	23	9	Y	21	23	1			1
04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6274	2118	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6274					Y	13	14	1			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		185	-0-	185	335	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	554	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	6	1			7
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	6	1			10
02	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	995	2	13	9	Y	12	19	1			3
03	DLQ G-10		366	-0-	366	1374	346	2	20	9	Y	18	10	1			11
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1811	430	2	7	9	Y	6	13	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1811					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	271	2	34	9	Y	31	36	1			6
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	140	2	4	9	Y	4	9	1			1
02	DLQ G-10		194	-0-	194	194	190	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	DLQ G-10		165	-0-	165	359	161	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		172	-0-	172	531	169	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	531					Y	2	3	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1120	597	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1519	399	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1519					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		435	-0-	435	435	421	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		458	-0-	458	893	446	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1311	415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1311					Y	3	3	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1268	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1239	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1369	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2845	1446	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	4099	1240	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4099					Y	11	11	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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2552	1314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3686	1124	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3686					Y	8	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		688	-0-	688	688	685	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		915	-0-	915	1603	911	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2497	891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2497					Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	589	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1090	485	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		646	-0-	646	1736	638	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1736					Y	6	6	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	883	460	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1322	439	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1322					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2816	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	2731	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2912	-0-	2912	5656	2898	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2717	-0-	2717	8373	2705	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8373					Y	10	9	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	430	2	67	9	Y	61	64	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	496	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526	461	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1081	512	2	43	9	Y	39	43	1			2
04	DLQ G-10		500	-0-	500	1581	500	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1581					Y	2					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	271	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10		332	-0-	332	610	322	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	DLQ G-10		308	-0-	308	918	299	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	918					Y	9	10	1			1

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
12	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3267	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3352	2	57	9	Y	52	50	1			5
02	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	3010	2	50	9	Y	45	45	1			5
03	DLQ G-10		3438	-0-	3438	6498	3404	2	34	9	Y	31	34	1			2
04	DLQ G-10		3355	-0-	3355	9853	3355	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9853					Y	2					-0-

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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	682	N	131	-0-	-551	-0-	122	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		249	-0-	249	413	245	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	DLQ G-10		191	-0-	191	604	187	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	604					Y	1	2	1			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	2000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2658	-0-	2658	4659	2656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1722	-0-	1722	6381	1721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6381					Y	2	2	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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2885	1606	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4421	1536	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4421					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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	8	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	19	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-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
12	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2633	2	95	9	Y	86	79	1			43
01	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2590	2	94	9	Y	85	104	1			24
02	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	2301	2	77	9	Y	70	75	1			19
03	DLQ G-10		2383	-0-	2383	4761	2288	2	95	9	Y	86	91	1			14
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7194	2347	2	86	9	Y	78	69	1			23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7194					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38	-0-	38	75	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	97	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	Y	32	33	1			5
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1879	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	DLQ G-10		1839	-0-	1839	1839	1803	2	36	9	Y	33	35	1			3
03	DLQ G-10		2155	-0-	2155	3994	2115	2	40	9	Y	36	37	1			2
04	DLQ G-10		1857	-0-	1857	5851	1813	2	44	9	Y	40	36	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5851					Y	40	39	1			3

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2999	2	15	9	Y	14	14	1			6
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2954	2	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10		2520	-0-	2520	2520	2513	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	DLQ G-10		2929	-0-	2929	5449	2922	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		2772	-0-	2772	8221	2768	2	4	9	Y	4					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8221					Y	-0-					-0-

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
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1646	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	Y	13	13	1			7
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1484	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3128	1612	2	14	9	Y	13	14	1			3
04	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4562	1426	2	8	9	Y	7					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4562					Y	-0-					-0-

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
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	5	1			4
01	837	N	544	-0-	-293	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	DLQ G-10		563	-0-	563	1075	555	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	DLQ G-10		700	-0-	700	1775	688	2	12	9	Y	11	11	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1775					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3588	2	78	9	Y	71	94	1			27
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3466	2	132	9	Y	120	94	1			53
02	DLQ G-10		3168	-0-	3168	3168	3111	2	57	9	Y	52	93	1			12
03	DLQ G-10		3270	-0-	3270	6438	3182	2	88	9	Y	80	87	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	9897	3382	2	77	9	Y	70	61	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9897					Y	90	90	1			5

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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		54	-0-	54	190	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 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
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2365	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4801	2436	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	6517	1716	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6517					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2337	2	10	9	Y	9					15
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	Y	10	11	1			14
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	2146	2	9	9	Y	8	19	1			3
03	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4595	2429	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	DLQ G-10		1971	-0-	1971	6566	1962	2	9	9	Y	8					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6566					Y	18	11	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2423	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	2325	N	1697	-0-	-628	-0-	1689	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2356	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		2484	-0-	2484	4842	2481	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	7190	2347	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7190					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		107	-0-	107	221	107	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	226	1	4685	2	Y	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	214	1	4783	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	196	1	4136	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8850	226	1	4292	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4683	-0-	4683	13533	222	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13533					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2034	2	87	9	Y	79	80	1			13
01	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1833	2	75	9	Y	68	68	1			13
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	1439	2	80	9	Y	73	80	1			6
03	DLQ G-10		814	-0-	814	2333	773	2	41	9	Y	37	38	1			5
04	DLQ G-10		2810	-0-	2810	5143	2702	2	108	9	Y	98	88	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5143					Y	100	96	1			9

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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	156	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	208	52	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	208					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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7	10	1			10
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	846	2	17	9	Y	15	8	1			17
02	DLQ G-10		806	-0-	806	806	791	2	15	9	Y	14	28	1			3
03	DLQ G-10		927	-0-	927	1733	902	2	25	9	Y	23	12	1			14
04	DLQ G-10		790	-0-	790	2523	778	2	12	9	Y	11	21	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2523					Y	-0-					-0-

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
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	2500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2794	-0-	2794	5294	2794	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	8077	2783	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8077					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
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	2	12	9	Y	11	8	1			8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1079	2	13	9	Y	12	16	1			3
03	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2357	1252	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3589	1213	2	19	9	Y	17	18	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3589					Y	-0-					-0-

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
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2532	2	18	9	Y	16	21	1			6
01	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2238	2	30	9	Y	27	21	1			12
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1461	2	13	9	Y	12	21	1			3
03	DLQ G-10		2235	-0-	2235	3709	2216	2	19	9	Y	17	19	1			1
04	DLQ G-10		2243	-0-	2243	5952	2225	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5952					Y	20	20	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	578	2	44	9	Y	40	43	1			25
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	543	2	47	9	Y	43	44	1			24
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	470	2	41	9	Y	37	44	1			17
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1068	514	2	43	9	Y	39	44	1			12
04	DLQ G-10		525	-0-	525	1593	486	2	39	9	Y	35	43	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1593					Y	30	23	1			19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	774	406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		391	-0-	391	1165	391	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1165					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	100	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	165	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1445	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3141	1676	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	4812	1662	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4812					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3131	-0-	31	31	3121	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	3325	X	3294	-0-	-31	-0-	3292	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3256	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6253	2987	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	9105	2850	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9105					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2545	2	17	9	Y	15					25
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2429	2	20	9	Y	18	19	1			24
02	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2374	2	15	9	Y	14	33	1			5
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5171	2764	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	DLQ G-10		2324	-0-	2324	7495	2307	2	17	9	Y	15					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7495					Y	47	19	1			33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	24	1			6
01	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	2786	2	21	9	Y	19	12	1			13
02	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2579	2	17	9	Y	15	25	1			3
03	DLQ G-10		2976	-0-	2976	5572	2958	2	18	9	Y	16	10	1			9
04	DLQ G-10		2817	-0-	2817	8389	2800	2	17	9	Y	15	20	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8389					Y	10	10	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3249	-0-	149	149	3247	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	3100	N	3240	-0-	140	289	3237	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1817	1527	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4039	2220	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6079	2037	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6079					Y	1	1	1			1

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
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1144	2	22	9	Y	20	34	1			12
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	2	26	9	Y	24	17	1			19
02	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	994	2	20	9	Y	18	32	1			5
03	DLQ G-10		1163	-0-	1163	2177	1156	2	7	9	Y	6	8	1			3
04	DLQ G-10		1111	-0-	1111	3288	1107	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-					-0-

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
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	Y	23	27	1			27
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1407	2	11	9	Y	10	22	1			15
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1497	2	23	9	Y	21	19	1			17
03	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3167	1617	2	30	9	Y	27	23	1			21
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4580	1396	2	17	9	Y	15	23	1			13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4580					Y	11	18	1			14

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
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2930	92	1	1462	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4450	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4450					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
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1789	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1750	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1928	-0-	1928	3698	1906	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5548	1830	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5548					Y	16	15	1			3

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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1665	872	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		856	-0-	856	2521	800	2	56	9	Y	51	45	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2521					Y	43	41	1			8

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
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1680	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1649	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	1592	1586	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3354	1756	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5149	1791	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5149					Y	-0-					-0-

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
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3923	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3434	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2758	2	54	9	Y	49	50	1			5
03	DLQ G-10		3624	-0-	3624	6436	3556	2	68	9	Y	62	60	1			7
04	DLQ G-10		3284	-0-	3284	9720	3223	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9720					Y	47	45	1			9

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
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2443	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2330	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2115	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4458	2278	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6685	2194	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6685					Y	25	23	1			5

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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	376	226	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	572	196	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	572					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
12	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2765	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2588	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2419	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4449	1993	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		2116	-0-	2116	6565	2097	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6565					Y	15	14	1			3

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
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		348	-0-	348	348	347	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		450	-0-	450	798	449	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		489	-0-	489	1287	489	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1287					Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	1829	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	3968	2139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2098	-0-	2098	6066	2098	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6066					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2453	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2278	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4582	2285	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		2149	-0-	2149	6731	2143	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6731					Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		545	-0-	545	1105	545	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		860	-0-	860	1965	860	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1965					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	603	2	57	9	Y	52	59	1			7
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	520	2	59	9	Y	54	41	1			20
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	437	2	52	9	Y	47	62	1			5
03	DLQ G-10		507	-0-	507	996	453	2	54	9	Y	49	48	1			6
04	DLQ G-10		531	-0-	531	1527	473	2	58	9	Y	53	51	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1527					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3204	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2889	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2871	-0-	2871	2871	2848	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	DLQ G-10		3107	-0-	3107	5978	3079	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		2906	-0-	2906	8884	2882	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8884					Y	17	17	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2530	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2282	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4825	2484	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	7136	2286	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7136					Y	20	19	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3242	-0-	142	142	394	1	2830	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	3212	X	3070	-0-	-142	-0-	388	1	2667	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	345	1	2451	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	DLQ G-10		3103	-0-	3103	5918	352	1	2736	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8906	359	1	2620	2	Y	8					12
							9	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8906					Y	-0-					-0-

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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	485	2	21	9	Y	19	19	1			1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	429	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		497	-0-	497	945	475	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	1410	445	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1410					Y	16	15	1			3

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
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1489	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1319	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2857	1511	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		1438	-0-	1438	4295	1438	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4295					Y	1					-0-

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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	132	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		155	-0-	155	295	146	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		125	-0-	125	420	117	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	420					Y	6	6	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
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1755	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1849	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1774	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3788	1916	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5499	1666	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5499					Y	36	34	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		118	-0-	118	239	118	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	353	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3288	2	48	9	Y	44	44	1			7
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38	38	1			7
02	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	2996	2	47	9	Y	43	47	1			3
03	DLQ G-10		3336	-0-	3336	6379	3281	2	55	9	Y	50	50	1			3
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	9682	3244	2	59	9	Y	54	49	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9682					Y	60	55	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2816	-0-	-1276	-0-	2802	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	3490	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2554	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3954	-0-	3954	6519	3945	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3107	-0-	3107	9626	3103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9626					Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		314	-0-	314	532	314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	751	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	751					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2138	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1978	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1814	2	55	9	Y	50	54	1			4
03	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4047	2114	2	64	9	Y	58	58	1			4
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6187	2072	2	68	9	Y	62	57	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6187					Y	64	62	1			6

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	Y	2					6
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	8	1			4
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					6
03	DLQ G-10		868	-0-	868	1736	859	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	DLQ G-10		843	-0-	843	2579	840	2	3	9	Y	3	7	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2579					Y	1					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	2003	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4247	2244	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6215	1968	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6215					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	595	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	542	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	17	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	Y	14	15	1		1
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1002	2	19	9	Y	17	16	1		2
02	DLQ G-10		918	-0-	918	918	904	2	14	9	Y	13	14	1		1
03	DLQ G-10		824	-0-	824	1742	28	1	782	2	Y	13	13	1		1
							14	9								
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	3740	392	1	1605	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3740					Y	1				-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1633	2	34	9	Y	31	31	1		6
01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1565	2	15	9	Y	14	17	1		3
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1566	2	25	9	Y	23	20	1		6
03	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3363	1753	2	19	9	Y	17	20	1		3
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	5093	1711	2	19	9	Y	17	16	1		4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5093					Y	17	18	1		2

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	Y	6	7	1		-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	310	2	10	9	Y	9	8	1		1
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	190	2	12	9	Y	11	11	1		1
03	DLQ G-10		210	-0-	210	412	196	2	14	9	Y	13	13	1		1
04	DLQ G-10		202	-0-	202	614	189	2	13	9	Y	12	12	1		1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	614					Y	11	10	1		2

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
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	Y	9	9	1		1
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3080	2	11	9	Y	10	10	1		1
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2562	2	10	9	Y	9	9	1		1
03	DLQ G-10		2639	-0-	2639	5211	2628	2	11	9	Y	10	10	1		1
04	DLQ G-10		2533	-0-	2533	7744	2523	2	10	9	Y	9	9	1		1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7744					Y	8	8	1		1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	Y	13	13	1		1
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1110	2	28	9	Y	25	23	1		3
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1449	2	52	9	Y	47	45	1		5
03	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2913	1349	2	63	9	Y	57	56	1		6
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4172	1201	2	58	9	Y	53	52	1		7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4172					Y	44	42	1		8

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
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	657	2	65	9	N	59	53	1		38
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	645	2	75	9	N	68	82	1		24
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	N	52	52	1		24
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	597	2	73	9	N	66	78	1		12
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	579	2	70	9	N	64	52	1		24
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	174	-0-	174	334	174	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	505	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

12	2480	X	2139	-0-	-341	-0-	2096	2	43	9	Y	39	44	1			20
01	3131	X	1091	-0-	-2040	-0-	1040	2	51	9	Y	46	45	1			21
02	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	1323	1280	2	43	9	Y	39	46	1			14
03	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	4044	2679	2	42	9	Y	38	44	1			8
04	DLQ	G-10	2443	-0-	2443	6487	2401	2	42	9	Y	38	41	1			5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6487					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2023	2	85	9	Y	77	69	1			29
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1972	2	79	9	Y	72	71	1			30
02	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	1760	1734	2	26	9	Y	24	47	1			7
03	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	3772	1986	2	26	9	Y	24	26	1			5
04	DLQ	G-10	1902	-0-	1902	5674	1880	2	22	9	Y	20	13	1			12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5674					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2400	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2410	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	2200	2191	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ	G-10	2479	-0-	2479	4679	2469	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	7092	2403	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7092					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	444	-0-	444	820	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	361	-0-	361	1181	361	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1181					Y	15	11	1			4

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2285	2	36	9	Y	33	30	1			12
01	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	1977	2	35	9	Y	32	31	1			13
02	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	1704	1693	2	11	9	Y	10	20	1			3
03	DLQ	G-10	976	-0-	976	2680	965	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	4065	1382	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4065					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	872	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	744	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		847	-0-	847	1619	816	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		782	-0-	782	2401	753	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2401					Y	22	21	1			4

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	585	-0-	-965	-0-	230	1	308	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
01	1488	X	630	-0-	-858	-0-	242	1	346	2	Y	38	32	1			13
							42	9									
02	DLQ G-10		599	-0-	599	599	154	1	410	2	Y	32	24	1			21
							35	9									
03	DLQ G-10		714	-0-	714	1313	463	1	207	2	Y	40	50	1			11
							44	9									
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1769	415	1	41	9	Y	37	38	1			10
05	DLQ G-10		467	-0-	467	2236	424	1	43	9	Y	39	44	1			6

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
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2031	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2044	2	57	9	Y	52	50	1			5
02	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2229	2	52	9	Y	47	47	1			5
03	DLQ G-10		1724	-0-	1724	4005	1672	2	52	9	Y	47	47	1			5
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5448	1398	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5448					Y	42	39	1			8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	277	2	31	9	Y	28	30	1			2
01	868	N	160	-0-	-708	-0-	153	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	117	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		160	-0-	160	287	153	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		120	-0-	120	407	116	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	407					Y	4	4	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	212	104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	262	50	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	967	1	844	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	965	1	940	2	Y	34	29	1			11
							37	9									
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	684	1	983	2	Y	32	23	1			20
							35	9									
03	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3544	918	1	884	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	4950	876	1	494	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
05	DLQ G-10		593	-0-	593	5543	564	1	29	9	Y	26	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	2	50	9	Y	45	43	1			3
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413	413	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		471	-0-	471	903	471	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1321	418	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1321					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
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	Y	11	10	1			1
02	DLQ G-10		670	-0-	670	670	660	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		447	-0-	447	1117	437	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		573	-0-	573	1690	563	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1690					Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		68	-0-	68	68	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	89	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	126	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1956	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3823	1846	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1322	-0-	1322	5145	1312	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5145					Y	7	7	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	346	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		405	-0-	405	405	377	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		427	-0-	427	832	396	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1266	434	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1266					Y	3					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	332	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		314	-0-	314	314	310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	657	339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		332	-0-	332	989	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	989					Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	1032	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	1891	X	1140	-0-	-751	-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1162	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	3544	2357	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2643	-0-	2643	6187	2630	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6187					Y	10	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		412	-0-	412	780	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		442	-0-	442	1222	442	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1222					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
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	583	2	24	9	Y	22	24	1			2
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	DLQ G-10		485	-0-	485	485	467	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1011	502	2	24	9	Y	22	21	1			3
04	DLQ G-10		533	-0-	533	1544	513	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	9	10	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
12	2170	X	1462	-0-	-708	-0-	1434	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1517	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	1269	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1891	-0-	1891	3184	1858	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	4802	1589	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4802					Y	23	22	1			4

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1858	-0-	1858	3833	1858	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		666	-0-	666	4499	666	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4499					Y	13	11	1			2

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
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	634	1	811	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	555	1	753	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	574	1	760	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3231	966	1	924	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	4973	910	1	828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		816	-0-	816	5789	809	1	7	9	Y	6	6	1			1

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
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	666	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		736	-0-	736	1415	719	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1970	541	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1970					Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	999	996	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2219	1217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3375	1153	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3375					Y	2	2	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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	100	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	64	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	DLQ G-10		72	-0-	72	153	57	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	DLQ G-10		60	-0-	60	213	49	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	13	12	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	937	2	34	9	Y	31	32	1			2
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	933	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ G-10		863	-0-	863	863	831	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1771	869	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		897	-0-	897	2668	863	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2668					Y	26	25	1			5

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	951	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	914	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		699	-0-	699	699	685	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		113	-0-	113	812	112	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1083	261	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1083					Y	8	7	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2406	1249	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3578	1172	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3578					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1364	N	754	-0-	-610	-0-	748	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2566	2134	2	15	9	Y	14	12	1			2
04	DLQ G-10		1947	-0-	1947	4513	1932	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4513					Y	12	12	1			2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2055	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1833	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	DLQ G-10		2048	-0-	2048	3895	2036	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	DLQ G-10		1950	-0-	1950	5845	1944	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5845					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	2301	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2763	-0-	2763	5071	2756	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	DLQ G-10		2623	-0-	2623	7694	2615	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7694					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2157	1192	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1094	-0-	1094	3251	1094	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3251					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	1319	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1892	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		2082	-0-	2082	3975	2081	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1721	-0-	1721	5696	1721	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5696					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		952	-0-	952	2009	952	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1171	-0-	1171	3180	1171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3180					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	21	1			4
01	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2298	2	19	9	Y	17	11	1			10
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	2173	2	19	9	Y	17	20	1			7
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4642	2430	2	20	9	Y	18	22	1			3
04	DLQ G-10		2275	-0-	2275	6917	2257	2	18	9	Y	16	11	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6917					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		955	-0-	955	1811	955	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	2803	992	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2803					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
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2939	2	59	9	Y	54	53	1			62
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	2	6	9	Y	5	50	1			17
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	2813	2	2	9	Y	2	17	1			2
03	DLQ G-10		3122	-0-	3122	5937	3122	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	8968	3030	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8968					Y	1	1	1			1

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
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		266	-0-	266	540	266	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		259	-0-	259	799	259	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	799					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
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1561	2	13	9	Y	12	13	1			5
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3					8
02	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1426	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	DLQ G-10		1662	-0-	1662	3096	1655	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		1619	-0-	1619	4715	1616	2	3	9	Y	3					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4715					Y	-0-					-0-

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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11	15	1			4
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1474	2	21	9	Y	19	15	1			8
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1274	2	10	9	Y	9	15	1			2
03	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3027	1729	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4699	1660	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4699					Y	14	14	1			1

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
12	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	3212	2	70	9	Y	64	65	1			13
01	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	3624	2	39	9	Y	35	41	1			7
02	DLQ G-10		3489	-0-	3489	3489	3450	2	39	9	Y	35	33	1			9
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6988	3455	2	44	9	Y	40	41	1			8
04	DLQ G-10		3616	-0-	3616	10604	3579	2	37	9	Y	34	33	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10604					Y	37	42	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1481	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	DLQ G-10		2986	-0-	2986	4485	2965	2	21	9	Y	19	19	1			1
04	DLQ G-10		2312	-0-	2312	6797	2289	2	23	9	Y	21	19	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6797					Y	22	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2064	1025	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		636	-0-	636	2700	636	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2700					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
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	Y	47	50	1			24
01	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1842	2	52	9	Y	47	50	1			21
02	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1668	2	46	9	Y	42	48	1			15
03	DLQ G-10		1923	-0-	1923	3637	1880	2	43	9	Y	39	45	1			9
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5523	1842	2	44	9	Y	40	44	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5523					Y	-0-					-0-

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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		305	-0-	305	305	303	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		320	-0-	320	625	319	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		86	-0-	86	711	84	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	711					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2627	2	10	9	Y	9	14	1			5
01	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	2051	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	2374	2	8	9	Y	7	13	1			2
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335	4717	2333	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7021	2303	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7021					Y	-0-					-0-

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
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1926	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	1531	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3098	1561	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4418	1317	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4418					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	1923	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2028	-0-	2028	3951	2028	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1983	-0-	1983	5934	1983	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5934					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
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1752	2	42	9	Y	38	32	1			19
01	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1083	2	31	9	Y	28	39	1			8
02	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2077	2	31	9	Y	28	28	1			8
03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	5161	3007	2	46	9	Y	42	43	1			7
04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	8297	3092	2	44	9	Y	40	35	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8297					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1793	2	36	9	Y	33	38	1			4
01	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	1673	2	37	9	Y	34	26	1			12
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1920	2	34	9	Y	31	40	1			3
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	4117	2124	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6101	1947	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6101					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2086	2	12	9	Y	11	7	1			8
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	1818	1806	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3774	1943	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1878	-0-	1878	5652	1860	2	18	9	Y	16	17	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5652					Y	-0-					-0-

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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1692	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1325	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3269	1936	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4560	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4560					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11					18
01	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1810	2	13	9	Y	12	13	1			17
02	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	1764	2	11	9	Y	10	24	1			3
03	DLQ G-10		2039	-0-	2039	3814	2026	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5508	1682	2	12	9	Y	11					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5508					Y	22	13	1			12

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1023	X	807	-0-	-216	-0-	763	2	44	9	Y	40	35	1			15
01	1023	X	692	-0-	-331	-0-	669	2	23	9	Y	21	27	1			9
02	DLQ G-10		682	-0-	682	682	672	2	10	9	Y	9	15	1			3
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1593	900	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ G-10		513	-0-	513	2106	509	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2106					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		137	-0-	137	250	137	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		258	-0-	258	508	258	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	508					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
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		701	-0-	701	1339	701	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		651	-0-	651	1990	651	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1990					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
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	4061	X	2677	-0-	-1384	-0-	2671	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	3969	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10		4617	-0-	4617	8589	4613	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		4219	-0-	4219	12808	4216	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12808					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2134	2	15	9	Y	14	10	1			10
01	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1686	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	1375	2	17	9	Y	15	20	1			4
03	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2851	1442	2	17	9	Y	15	10	1			9
04	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4948	2073	2	24	9	Y	22	23	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4948					Y	-0-					-0-

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
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2571	2	22	9	Y	20					35
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2531	2	26	9	Y	24	26	1			33
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2163	2	23	9	Y	21	47	1			7
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4564	2353	2	25	9	Y	23	23	1			7
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	6611	2025	2	22	9	Y	20					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6611					Y	43	26	1			24

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
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	2	10	9	Y	9	9	1			11
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1905	2	14	9	Y	13	9	1			15
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1571	2	12	9	Y	11	23	1			3
03	DLQ G-10		1749	-0-	1749	3332	1732	2	17	9	Y	15	8	1			10
04	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4996	1651	2	13	9	Y	12	18	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4996					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	941	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		575	-0-	575	575	554	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1424	826	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		904	-0-	904	2328	853	2	51	9	Y	46	38	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2328					Y	104	88	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	14	1			4
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	738	2	10	9	Y	9	6	1			7
02	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	1480	2	9	9	Y	8	13	1			2
03	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3165	1673	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4745	1577	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4745					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1510	2	40	9	Y	36	36	1			7
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1327	2	40	9	Y	36	40	1			3
03	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2819	1452	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4215	1396	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4215					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1034	2	39	9	Y	35	37	1			18
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1029	2	39	9	Y	35	37	1			16
02	DLQ G-10		966	-0-	966	966	933	2	33	9	Y	30	35	1			11
03	DLQ G-10		938	-0-	938	1904	907	2	31	9	Y	28	33	1			6
04	DLQ G-10		958	-0-	958	2862	926	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2862					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3274	2	58	9	Y	53	53	1			9
01	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3077	2	50	9	Y	45	45	1			9
02	DLQ G-10		2981	-0-	2981	2981	2925	2	56	9	Y	51	56	1			4
03	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6369	3322	2	66	9	Y	60	60	1			4
04	DLQ G-10		3027	-0-	3027	9396	2955	2	72	9	Y	65	59	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9396					Y	65	63	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					3
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	634	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	634	2	2	9	Y	2					3
03	DLQ G-10		644	-0-	644	1280	640	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1854	572	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1854					Y	1					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	Y	91	84	1			15
							100	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	82	69	1			28
							90	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	758	17	1	658	2	Y	75	56	1			47
							83	9									
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1471	17	1	602	2	Y	85	111	1			21
							94	9									
04	DLQ G-10		682	-0-	682	2153	21	1	585	2	Y	69	71	1			19
							76	9									
05	DLQ G-10		124	-0-	124	2277	17	1	107	9	Y	97	107	1			11

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					104
01	868	N	186	-0-	-682	-0-	186	2			N	-0-					104
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	212	2	117	9	N	106	99	1			111
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					112
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					112
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	181	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	176	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	149	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	3419	252	1	1954	2	Y	-0-					1
*04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4899	178	1	1301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4899					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2813	2	20	9	Y	18	21	1			25
01	2759	N	2162	-0-	-597	-0-	2134	2	28	9	Y	25	21	1			29
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	2429	2400	2	29	9	Y	26	49	1			6
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5154	2683	2	42	9	Y	38	20	1			24
04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8113	2925	2	34	9	Y	31	45	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8113					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

12	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	2742	2	40	9	Y	36	38	1			18
01	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2910	2	40	9	Y	36	38	1			16
02	DLQ G-10		2483	-0-	2483	2483	2449	2	34	9	Y	31	36	1			11
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5495	2979	2	33	9	Y	30	34	1			7
04	DLQ G-10		2884	-0-	2884	8379	2852	2	32	9	Y	29	33	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8379					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2517	2	33	9	Y	30	27	1			34
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2580	2	57	9	Y	52	28	1			58
02	DLQ G-10		2268	-0-	2268	2268	2179	2	89	9	Y	81	73	1			66
03	DLQ G-10		2326	-0-	2326	4594	2209	2	117	9	Y	106	91	1			81
04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	6667	2001	2	72	9	Y	65	92	1			54
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6667					Y	84	94	1			71

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
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16	22	1			6
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1842	2	32	9	Y	29	22	1			13
02	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	1669	2	13	9	Y	12	22	1			3
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	3656	1953	2	21	9	Y	19	21	1			1
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	5533	1858	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5533					Y	12	13	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	2242	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4757	2515	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7080	2323	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7080					Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		713	-0-	713	713	709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	2560	1837	2	10	9	Y	9	8	1			1
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3629	1063	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3629					Y	2	3	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
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1583	2	30	9	Y	27	30	1			2
03	DLQ G-10		1803	-0-	1803	3416	1768	2	35	9	Y	32	32	1			2
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5247	1792	2	39	9	Y	35	32	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5247					Y	35	34	1			3

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
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2383	2	20	9	Y	18	19	1			8
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4					12
02	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	1926	2	10	9	Y	9	16	1			5
03	DLQ G-10		2140	-0-	2140	4076	2130	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5916	1834	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5916					Y	-0-					-0-

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
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2020	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1901	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2138	-0-	2138	4063	2109	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6134	2041	2	30	9	Y	27	25	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6134					Y	28	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1725	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	1679	2	26	9	Y	24	26	1			2
03	DLQ G-10		1839	-0-	1839	3544	1808	2	31	9	Y	28	28	1			2
04	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	1909	2	32	9	Y	29	27	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5485					Y	29	29	1			2

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
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		323	-0-	323	605	323	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		312	-0-	312	917	312	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	917					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	416	1	2992	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	387	1	2656	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	3042	375	1	2666	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		3387	-0-	3387	6429	386	1	3001	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		3329	-0-	3329	9758	401	1	2928	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9758					Y	-0-					-0-

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
12	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	2800	2	3	9	Y	3					6
01	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3004	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2557	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4804	2240	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2247	-0-	2247	7051	2244	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7051					Y	7	4	1			4

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
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2104	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	2316	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		2621	-0-	2621	4939	2620	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7069	2128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7069					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			11
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	9	1			14
02	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	1526	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3259	1702	2	17	9	Y	15	9	1			9
04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4800	1528	2	13	9	Y	12	17	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2880	2	14	9	Y	13	14	1			7
01	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2638	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12	14	1			4
03	DLQ G-10		2314	-0-	2314	4542	2302	2	12	9	Y	11	13	1			2
04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	6726	2172	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6726					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3304	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3917	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		4385	-0-	4385	4385	4351	2	34	9	Y	31	31	1			3
03	DLQ G-10		5020	-0-	5020	9405	4979	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		4424	-0-	4424	13829	4388	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13829					Y	28	27	1			5

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
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	566	1	1029	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	1302	N	766	-0-	-536	-0-	496	1	251	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	288	1	12	9	Y	11	10	1			7
03	DLQ G-10		383	-0-	383	683	363	1	20	9	Y	18	20	1			5
04	DLQ G-10		909	-0-	909	1592	336	1	550	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
05	DLQ G-10		254	-0-	254	1846	231	1	23	9	Y	21	25	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2754	1454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4188	1434	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4188					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
12	5053	X	3883	-0-	-1170	-0-	3791	2	92	9	Y	84	87	1			6
01	4929	X	4032	-0-	-897	-0-	3936	2	96	9	Y	87	84	1			9
02	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	3646	2	84	9	Y	76	77	1			8
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	8618	4794	2	94	9	Y	85	85	1			8
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	13491	4801	2	72	9	Y	65	63	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13491					Y	71	66	1			13

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
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	979	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		782	-0-	782	782	764	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		833	-0-	833	1615	813	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		751	-0-	751	2366	732	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2366					Y	14	13	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2466	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1907	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1498	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1860	-0-	1860	3364	1854	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5015	1644	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5015					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		149	-0-	149	332	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	379	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	379					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	85	1	1439	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	79	1	1264	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2847	87	1	1387	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	4185	79	1	1245	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4185					Y	13	15	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		626	-0-	626	626	622	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		912	-0-	912	1538	906	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		3171	-0-	3171	4709	3160	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4709					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3099	1163	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4467	1365	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4467					Y	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2638	2	Y	13					13
							14	9									
*10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	731	1	3090	2	Y	42	33	1			22
							46	9									
*11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	802	1	3594	2	Y	51	60	1			13
							56	9									
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	896	1	3891	2	Y	58	34	1			37
							64	9									
*01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	348	1	3678	2	Y	50	64	1			23
							55	9									
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	343	1	3447	2	Y	50	66	1			7
							55	9									
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	391	1	3698	2	Y	56	35	1			28
							62	9									
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	363	1	3485	2	Y	51	67	1			12
							56	9									
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	16					28

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	897	2	61	9	Y	55	48	1			27
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	692	2	58	9	Y	53	59	1			21
02	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1131	2	55	9	Y	50	48	1			23
03	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2259	999	2	74	9	Y	67	77	1			13
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3339	1018	2	62	9	Y	56	65	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3339					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			Y	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	9485	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10128	-0-	10128	19613	10128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12640	-0-	12640	32253	12640	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32253					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	179	2	13	9	Y	12	14	1			7
02	DLQ G-10		903	-0-	903	903	892	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	DLQ G-10		794	-0-	794	1697	780	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	DLQ G-10		394	-0-	394	2091	380	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2091					Y	11	8	1			7

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	454	2	7	9	Y	6	8	1			1
02	DLQ G-10		245	-0-	245	245	238	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		239	-0-	239	484	232	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		212	-0-	212	696	206	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	696					Y	10	10	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	12	1			6
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1604	2	14	9	Y	13	14	1			5
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1499	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2695	1170	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	DLQ G-10		1678	-0-	1678	4373	1665	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4373					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2187	2	18	9	Y	16	16	1			6
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	1785	2	14	9	Y	13	9	1			8
03	DLQ G-10		2230	-0-	2230	4029	2215	2	15	9	Y	14	19	1			3
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5949	1907	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5949					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	640	-0-	-1623	-0-	614	2	26	9	Y	24	18	1			12
01	1922	X	572	-0-	-1350	-0-	541	2	31	9	Y	28	29	1			11
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	286	2	14	9	Y	13	18	1			6
03	DLQ G-10		526	-0-	526	826	490	2	36	9	Y	33	33	1			6
04	DLQ G-10		370	-0-	370	1196	348	2	22	9	Y	20	26	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1196					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1566	-0-	1566	2992	1565	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4380	1387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4380					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	2089	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4358	2242	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2089	-0-	2089	6447	2075	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6447					Y	10	9	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1670	-0-	-376	-0-	1647	2	23	9	Y	21	24	1			13
01	1736	X	1300	-0-	-436	-0-	1278	2	22	9	Y	20	22	1			11
02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	326	2	12	9	Y	11	17	1			5
03	DLQ G-10		37	-0-	37	375	20	2	17	9	Y	15	10	1			10
04	DLQ G-10		10	-0-	10	385	7	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	185	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		303	-0-	303	498	294	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		350	-0-	350	848	342	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	848					Y	10	9	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	17	1			1
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	1543	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3046	1462	2	22	9	Y	20	21	1			1
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	4531	1473	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4531					Y	458	259	1			200

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
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1185	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	1213	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2527	1260	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3797	1256	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3797					Y	8	9	1			2

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	2283	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2822	-0-	2822	5115	2810	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	7675	2550	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7675					Y	10	11	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		415	-0-	415	624	415	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		727	-0-	727	1351	727	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1351					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
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	2	56	9	Y	51	51	1			10
01	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1702	2	30	9	Y	27	32	1			5
02	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1346	2	31	9	Y	28	26	1			7
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2843	1432	2	34	9	Y	31	32	1			6
04	DLQ G-10		1382	-0-	1382	4225	1352	2	30	9	Y	27	26	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4225					Y	29	33	1			2

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
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	530	2	55	9	Y	50	34	1			25
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	352	2	55	9	Y	50	55	1			20
02	DLQ G-10		370	-0-	370	370	333	2	37	9	Y	34	38	1			16
03	DLQ G-10		327	-0-	327	697	275	2	52	9	Y	47	54	1			9
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1036	309	2	30	9	Y	27	34	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1036					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	2777	2	17	9	Y	15	14	1			1
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5896	3082	2	20	9	Y	18	18	1			1
*04	DLQ G-10		2993	-0-	2993	8889	2972	2	21	9	Y	19	17	1			3
*05	DLQ G-10		3054	-0-	3054	11943	3032	2	22	9	Y	20	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1475	1	28	9	Y	25	25	1			6
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	12	1			3
02	DLQ G-10		578	-0-	578	578	568	2	10	9	Y	9	11	1			1
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	2292	1699	2	15	9	Y	14	8	1			7
04	DLQ G-10		3482	-0-	3482	5774	3457	2	25	9	Y	23	28	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5774					Y	25	27	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	940	939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2251	1310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1231	-0-	1231	3482	1230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3482					Y	2	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1744	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1794	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1491	1471	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3253	1740	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5354	2084	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5354					Y	11	11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2197	1157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3381	1184	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3381					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2822	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2776	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	2443	2	42	9	Y	38	38	1			4
03	DLQ G-10		2388	-0-	2388	4873	2342	2	46	9	Y	42	41	1			5
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	7587	2671	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7587					Y	33	32	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	2411	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2852	N	2363	-0-	-489	-0-	2342	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	2247	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4585	2300	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		1924	-0-	1924	6509	1907	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6509					Y	14	13	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	406	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		468	-0-	468	892	448	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		447	-0-	447	1339	428	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1339					Y	13	13	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1838	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	1789	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3631	1823	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1728	-0-	1728	5359	1719	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5359					Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2449	N	1973	-0-	-476	-0-	1966	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1967	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	4670	2693	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		2332	-0-	2332	7002	2326	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7002					Y	4	4	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	73	30	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	94	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	304	108	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	463	159	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2197	-0-	-903	839	2197	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2982	-0-	-118	721	2982	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2770	2049	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3818	1048	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2350	-0-	2350	6168	2350	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6168					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1634	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1547	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1553	-0-	1553	3111	1541	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	4856	1733	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4856					Y	10	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	227	-0-	227	377	227	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	148	-0-	148	525	148	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	775	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	Y	16	15	1			2
02		DLQ G-10	742	-0-	742	742	728	2	14	9	Y	13	14	1			1
03		DLQ G-10	729	-0-	729	1471	711	2	18	9	Y	16	15	1			2
04		DLQ G-10	755	-0-	755	2226	740	2	15	9	Y	14	14	1			2
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2226					Y	11	11	1			2

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
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1324	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	831	2	18	9	Y	16	19	1			3
02		DLQ G-10	785	-0-	785	785	767	2	18	9	Y	16	15	1			4
03		DLQ G-10	976	-0-	976	1761	955	2	21	9	Y	19	19	1			4
04		DLQ G-10	714	-0-	714	2475	699	2	15	9	Y	14	16	1			2
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2475					Y	7	10	1			1

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
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2266	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2172	2	34	9	Y	31	30	1			3
02		DLQ G-10	1992	-0-	1992	1992	1962	2	30	9	Y	27	27	1			3
03		DLQ G-10	2193	-0-	2193	4185	2159	2	34	9	Y	31	31	1			3
04		DLQ G-10	1918	-0-	1918	6103	1904	2	14	9	Y	13	15	1			1
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6103					Y	2	1	1			-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2677	2	74	9	Y	67	69	1			13
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2408	2	40	9	Y	36	42	1			7
02	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	2416	2	44	9	Y	40	37	1			10
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4270	1759	2	51	9	Y	46	47	1			9
04	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7132	2818	2	44	9	Y	40	38	1			11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7132					Y	42	48	1			3

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2240	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2148	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2033	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4353	2297	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6488	2124	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6488					Y	11	12	1			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1244	-0-	-324	-0-	102	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	113	1	946	2	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					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
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1307	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1486	2	79	9	Y	72	72	1			14
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1491	2	90	9	Y	82	89	1			7
03	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3318	1632	2	105	9	Y	95	96	1			6
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4983	1552	2	113	9	Y	103	94	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4983					Y	104	101	1			9

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
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1332	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2688	1356	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1408	-0-	1408	4096	1408	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4096					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
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	722	2	54	9	Y	49	52	1			18
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	648	2	58	9	Y	53	57	1			14
02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	610	2	48	9	Y	44	31	1			27
03	DLQ G-10		729	-0-	729	1387	678	2	51	9	Y	46	63	1			10
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2065	632	2	46	9	Y	42	41	1			11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2065					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	3244	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ	G-10	2903	-0-	2903	2903	2899	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ	G-10	3223	-0-	3223	6126	3219	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ	G-10	3007	-0-	3007	9133	3001	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9133					Y	4	3	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	219	1	1576	2	Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	1445	178	1	1265	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	3045	182	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	4411	165	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	20	1			3
01	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1371	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	1559	1542	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	2810	1234	2	17	9	Y	15	19	1			2
04	DLQ	G-10	1634	-0-	1634	4444	1617	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4444					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2118	2	28	9	Y	25	24	1			28
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	Y	10	22	1			16
02	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	1932	1911	2	21	9	Y	19	20	1			15
03	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	4015	2058	2	25	9	Y	23	20	1			18
04	DLQ	G-10	2086	-0-	2086	6101	2071	2	15	9	Y	14	20	1			12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6101					Y	19	21	1			16

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3073	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	DLQ	G-10	2790	-0-	2790	2790	2786	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ	G-10	3165	-0-	3165	5955	3158	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	DLQ	G-10	3091	-0-	3091	9046	3084	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9046					Y	16	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2505	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	2298	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2565	-0-	2565	4896	2525	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	7136	2205	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7136					Y	27	26	1			5

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
12	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3743	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3732	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	3320	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6878	3501	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	DLQ G-10		2786	-0-	2786	9664	2766	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9664					Y	15	14	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2399	2	61	9	Y	55	58	1			28
01	2573	N	2303	-0-	-270	-0-	2244	2	59	9	Y	54	58	1			24
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	2008	2	54	9	Y	49	55	1			18
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4417	2307	2	48	9	Y	44	52	1			10
04	DLQ G-10		2282	-0-	2282	6699	2231	2	51	9	Y	46	50	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6699					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	Y	7	5	1			5
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3349	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	3251	2984	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6617	3358	2	8	9	Y	7	5	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10076	3447	2	12	9	Y	11	11	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10076					Y	-0-					-0-

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
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1433	2	36	9	Y	33	38	1			4
01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	966	2	31	9	Y	28	22	1			10
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	822	2	34	9	Y	31	38	1			3
03	DLQ G-10		681	-0-	681	1537	645	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1971	397	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1971					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2540	-0-	2540	2540	2540	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5249	2709	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7617	2368	1			Y	-0-					-0-
*05	9985	X	2368	-0-	-7617	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	7	1			7
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1338	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1434	2	11	9	Y	10	14	1			3
03	DLQ G-10		1675	-0-	1675	3120	1663	2	12	9	Y	11	7	1			7
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4725	1588	2	17	9	Y	15	16	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4725					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	47	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	3265	40	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4268	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	4307	39	1			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1402	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	1977	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		3084	-0-	3084	5068	3076	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10		2677	-0-	2677	7745	2670	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7745					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2801	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2791	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2489	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		2808	-0-	2808	5304	2797	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8013	2700	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8013					Y	10	10	1			1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		443	-0-	443	891	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		384	-0-	384	1275	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	1287	12	1			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2365	2	6	9	Y	5					9
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2135	2	7	9	Y	6	12	1			2
03	DLQ G-10		2456	-0-	2456	4598	2449	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6644	2040	2	6	9	Y	5					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6644					Y	10	6	1			6

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
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1605	2	36	9	Y	33	61	1			20
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	Y	45	29	1			36
02	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	1506	2	36	9	Y	33	60	1			9
03	DLQ G-10		1495	-0-	1495	3037	1483	2	12	9	Y	11	15	1			5
04	DLQ G-10		306	-0-	306	3343	297	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3343					Y	-0-					-0-

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
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	2	6	9	Y	5					13
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2936	2	11	9	Y	10	16	1			7
02	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	2873	2	7	9	Y	6					13
03	DLQ G-10		2737	-0-	2737	5617	2719	2	18	9	Y	16	14	1			15
04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	8493	2868	2	8	9	Y	7	15	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8493					Y	2					13

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	11	1			4
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1508	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1388	2	7	9	Y	6	10	1			2
03	DLQ G-10		1530	-0-	1530	2925	1529	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		1453	-0-	1453	4378	1452	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4378					Y	-0-					-0-

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	228	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		233	-0-	233	461	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	547	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	547					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2039	2	134	9	Y	122	122	1			20
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1761	2	113	9	Y	103	103	1			20
02	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	1620	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10		1925	-0-	1925	3675	1773	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5568	1730	2	163	9	Y	148	135	1			22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5568					Y	150	146	1			13

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
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	Y	15	18	1			3
01	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2529	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	2433	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ G-10		2631	-0-	2631	5081	2613	2	18	9	Y	16	20	1			2
04	DLQ G-10		2337	-0-	2337	7418	2320	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7418					Y	-0-					-0-

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
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3792	2	4	9	N	4	5	1			2
01	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3698	2	7	9	N	6	5	1			3
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	5	1			1
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	3513	2	4	9	N	4	3	1			1
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	3	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	Y	14	13	1			5
01	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1134	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1488	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3231	1733	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	DLQ G-10		1621	-0-	1621	4852	1618	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4852					Y	-0-					-0-

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
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1136	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1010	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2163	1044	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3244	1028	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3244					Y	41	39	1			8

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
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	1536	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1202	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2551	1331	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	4383	1823	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4383					Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3264	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3326	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		3076	-0-	3076	3076	3041	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6603	3486	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10107	3468	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10107					Y	23	23	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2407	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2162	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4571	2341	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6810	2172	2	67	9	Y	61	55	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6810					Y	84	73	1			15

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1202	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2516	1314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1604	-0-	1604	4120	1571	2	33	9	Y	30	24	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4120					Y	57	52	1			11

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	2821	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6325	3504	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9416	3091	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9416					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	2019	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2209	-0-	2209	4235	2201	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2700	-0-	2700	6935	2692	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6935					Y	5	5	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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		407	-0-	407	407	403	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		619	-0-	619	1026	616	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1705	673	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1705					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	Y	7	9	1			3
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	Y	11	9	1			5
02	DLQ G-10		1865	-0-	1865	1865	1859	2	6	9	Y	5	9	1			1
03	DLQ G-10		2135	-0-	2135	4000	2127	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6065	2057	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6065					Y	12	11	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3007	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	2558	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5568	2951	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		2812	-0-	2812	8380	2783	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8380					Y	22	21	1			4

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
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		803	-0-	803	1506	803	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		739	-0-	739	2245	739	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2245					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
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	999	999	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2109	1110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3177	1068	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3177					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2891	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2779	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		2590	-0-	2590	2590	2540	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3041	-0-	3041	5631	2984	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	8345	2682	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8345					Y	18	20	1			4

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1					2
02	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1237	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2602	1361	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		452	-0-	452	3054	452	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3054					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	961	X	851	-0-	-110	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1818	908	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		896	-0-	896	2714	896	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2714					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	27	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2917	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3180	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	3041	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10		3008	-0-	3008	6056	3005	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	8586	2527	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8586					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2353	1218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3408	1055	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3408					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1168	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	38	1			4
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1070	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2323	1174	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3412	1050	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3412					Y	30	28	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1561	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3272	1667	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		1645	-0-	1645	4917	1624	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4917					Y	17	16	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1972	2	58	9	Y	53	71	1			18
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2230	2	62	9	Y	56	35	1			39
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	1962	1914	2	48	9	Y	44	75	1			8
03	DLQ G-10		2221	-0-	2221	4183	2170	2	51	9	Y	46	29	1			25
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	6475	2241	2	51	9	Y	46	59	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6475					Y	32	29	1			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9457	2	52	9	Y	47	47	1			12
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7768	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	7092	2	39	9	Y	35	42	1			4
03	DLQ G-10		8354	-0-	8354	15485	8306	2	48	9	Y	44	25	1			23
04	DLQ G-10		7752	-0-	7752	23237	7709	2	43	9	Y	39	57	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23237					Y	36	49	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		299	-0-	299	581	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	1214	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		89	-0-	89	1303	89	1			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
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3847	2	30	9	Y	27	19	1			19
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	2	40	9	Y	36	37	1			18
02	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3541	2	31	9	Y	28	38	1			8
03	DLQ G-10		3656	-0-	3656	7228	3624	2	32	9	Y	29	20	1			17
04	DLQ G-10		3768	-0-	3768	10996	3722	2	46	9	Y	42	43	1			16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10996					Y	-0-					-0-

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
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2427	1186	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3691	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3691					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3428	-0-	328	610	3407	2	21	9	Y	19	19	1			5
01	2540	N	1930	-0-	-610	-0-	1910	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	48	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	2	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		79	-0-	79	133	79	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	188	55	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	188					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1573	2	31	9	N	28	25	1			18
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1310	2	31	9	N	28	36	1			10
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	24	1			13
03	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1178	2	34	9	N	31	38	1			6
04	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1166	2	34	9	N	31	25	1			12
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3442	2	20	9	Y	18	24	1			7
01	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3384	2	34	9	Y	31	24	1			14
02	DLQ G-10	3010	-0-	3010	3010	2996	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10	3497	-0-	3497	6507	3475	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10	3335	-0-	3335	9842	3314	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9842					Y	16	16	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	1101	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2346	1234	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10	1199	-0-	1199	3545	1196	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3545					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	306	-0-	306	830	306	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171	1001	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1001					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	1860	X	983	-0-	-877	-0-	981	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1395	X	1278	-0-	-117	-0-	1274	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1199	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1868	-0-	1868	3071	1862	2	6	9	Y	5	3	1			3
04	DLQ G-10		1334	-0-	1334	4405	1331	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4405					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3483	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	3633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7435	3735	2	63	9	Y	57	50	1			7
04	DLQ G-10		3729	-0-	3729	11164	3648	2	81	9	Y	74	72	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11164					Y	64	59	1			12

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2493	2	54	9	Y	49	50	1			8
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3088	2	52	9	Y	47	46	1			9
02	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	2835	2	59	9	Y	54	59	1			4
03	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5890	2928	2	68	9	Y	62	62	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	8912	2947	2	75	9	Y	68	62	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8912					Y	62	62	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	8	1			4
01	651	N	211	-0-	-440	-0-	207	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	DLQ G-10		124	-0-	124	237	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		255	-0-	255	492	253	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1977	-0-	-1061	-0-	1929	2	48	9	Y	44	55	1			6
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2018	2	44	9	Y	40	31	1			15
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1481	2	32	9	Y	29	41	1			3
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3430	1874	2	43	9	Y	39	37	1			5
04	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6802	3302	2	70	9	Y	64	60	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6802					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3114	3	25	9	Y	23	31	1			9
01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2978	2	43	9	Y	39	31	1			17
02	DLQ G-10		2645	-0-	2645	2645	2625	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ G-10		3026	-0-	3026	5671	2997	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8585	2888	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8585					Y	22	22	1			1

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
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2153	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	1878	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3987	2098	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	5971	1975	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5971					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5	3	1			6
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	2578	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	DLQ G-10		2218	-0-	2218	4800	2211	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	6330	1527	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6330					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	1426	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3131	1686	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	4574	1194	2	249	9	Y	226	200	1			27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4574					Y	258	213	1			46

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1901	2	101	9	Y	92	92	1			15
01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1895	2	86	9	Y	78	78	1			15
02	DLQ G-10		1808	-0-	1808	1808	1710	2	98	9	Y	89	97	1			7
03	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3800	1900	2	92	9	Y	84	89	1			2
04	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5773	1850	2	123	9	Y	112	97	1			17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5773					Y	108	106	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4798	2	34	9	Y	31	31	1			8
01	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4431	2	36	9	Y	33	34	1			7
02	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3914	2	26	9	Y	24	28	1			3
03	DLQ G-10		4208	-0-	4208	8148	4175	2	33	9	Y	30	17	1			16
04	DLQ G-10		3426	-0-	3426	11574	3398	2	28	9	Y	25	38	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11574					Y	24	33	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
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1980	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1875	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	1767	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	3637	1807	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5419	1750	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5419					Y	23	22	1			4

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
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1908	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1808	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2057	-0-	2057	3878	2040	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5620	1729	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5620					Y	10	10	1			2

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1613	737	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2250	637	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2250					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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		569	-0-	569	1085	569	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1626	541	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1626					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
12	2635	X	1831	-0-	-804	-0-	1784	2	47	9	Y	43	45	1			16
01	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2278	2	51	9	Y	46	49	1			13
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2172	2	41	9	Y	37	27	1			23
03	DLQ G-10		2583	-0-	2583	4796	2538	2	45	9	Y	41	55	1			9
04	DLQ G-10		2377	-0-	2377	7173	2337	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7173					Y	-0-					-0-

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
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1770	2	120	9	Y	109	113	1			8
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1524	2	135	9	Y	123	118	1			13
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1308	2	117	9	Y	106	108	1			11
03	DLQ G-10		1475	-0-	1475	2900	1340	2	135	9	Y	123	121	1			13
04	DLQ G-10		1403	-0-	1403	4303	1290	2	113	9	Y	103	103	1			13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4303					Y	95	90	1			18

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
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	2	33	9	Y	30	29	1			3
02	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2774	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		3109	-0-	3109	5913	3076	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		2987	-0-	2987	8900	2957	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8900					Y	23	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		97	-0-	97	154	97	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	231	77	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	231					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3133	-0-	-463	-0-	3087	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3317	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		3019	-0-	3019	3019	2975	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	5604	2538	2	47	9	Y	43	43	1			4
04	DLQ G-10		1986	-0-	1986	7590	1955	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7590					Y	36	33	1			7

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	302	1	2071	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	303	1	2342	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	267	1	1846	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4348	308	1	1900	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6435	289	1	1785	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6435					Y	11	10	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2762	2	19	9	N	17	23	1			6
01	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	2642	2	33	9	N	30	23	1			13
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2379	2	13	9	N	12	22	1			3
03	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2667	2	21	9	N	19	21	1			1
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	N	17	15	1			3
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	22	22	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5346	2	63	9	Y	57	59	1			4
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5185	2	69	9	Y	63	60	1			7
02	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	4848	2	59	9	Y	54	55	1			6
03	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10124	5149	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		5073	-0-	5073	15197	5011	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15197					Y	48	46	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2925	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2909	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2691	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5749	2958	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		2954	-0-	2954	8703	2904	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8703					Y	38	36	1			7

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	3041	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6447	3406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3129	-0-	3129	9576	3129	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9576					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
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5870	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5890	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4740	4705	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5319	-0-	5319	10059	5277	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4236	-0-	4236	14295	4199	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14295					Y	29	28	1			5

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
12	4867	X	4156	-0-	-711	-0-	4125	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4032	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	4172	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4560	-0-	4560	8762	4527	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4134	-0-	4134	12896	4102	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12896					Y	23	22	1			4

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
12	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	3770	2	36	9	Y	33	35	1			44
01	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3700	2	58	9	Y	53	37	1			60
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3083	2	57	9	Y	52	100	1			12
03	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6375	3165	2	70	9	Y	64	36	1			40
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9321	2894	2	52	9	Y	47	72	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9321					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3212	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3482	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	3278	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ G-10		3453	-0-	3453	6740	3442	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10059	3309	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10059					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1825	2	41	9	Y	37	60	1			22
01	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1784	2	46	9	Y	42	30	1			34
02	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1365	2	35	9	Y	32	57	1			9
03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	3278	1867	2	11	9	Y	10	14	1			5
04	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5085	1798	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5085					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	2405	-0-	-87	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3902	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3826	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	3444	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7243	3715	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		3476	-0-	3476	10719	3434	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10719					Y	32	30	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	1747	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	3914	2159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5973	2055	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5973					Y	4	3	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6393	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6368	2	46	9	Y	42	41	1			4
02	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	5619	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12041	6336	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		5940	-0-	5940	17981	5897	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17981					Y	33	31	1			6

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
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3475	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	3263	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6662	3369	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9983	3307	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9983					Y	10	10	1			2

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
12	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	3094	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3013	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2712	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		3062	-0-	3062	5853	2971	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		3278	-0-	3278	9131	3278	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9131					Y	9					-0-

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
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	310	1	4680	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
01	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	310	1	4765	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	280	1	111	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2947	310	1	2177	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
04	DLQ G-10		3554	-0-	3554	6501	300	1	3254	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6501					Y	2					-0-

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
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3425	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3835	-0-	3835	7260	3835	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3735	-0-	3735	10995	3735	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10995					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2724	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	2990	2	20	9	Y	18	19	1			5
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	2534	2	17	9	Y	15	11	1			9
03	DLQ G-10		2891	-0-	2891	5442	2873	2	18	9	Y	16	21	1			4
04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7889	2432	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7889					Y	-0-					-0-

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
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2073	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2049	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	1804	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		1769	-0-	1769	3586	1755	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		1891	-0-	1891	5477	1885	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5477					Y	1					-0-

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
12	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2825	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2863	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	2560	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5404	2821	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2640	-0-	2640	8044	2629	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8044					Y	9	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3466	2	103	9	Y	94	97	1			7
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3451	2	116	9	Y	105	101	1			11
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3025	2	98	9	Y	89	91	1			9
03	DLQ G-10		3530	-0-	3530	6653	3416	2	114	9	Y	104	102	1			11
04	DLQ G-10		3385	-0-	3385	10038	3280	2	105	9	Y	95	94	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10038					Y	80	76	1			15

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		165	-0-	165	732	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	732					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
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4961	2	40	9	Y	36	37	1			3
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4944	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		4519	-0-	4519	4519	4480	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	DLQ G-10		4989	-0-	4989	9508	4946	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	14149	4602	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14149					Y	31	29	1			6

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
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1454	2	20	9	Y	18	17	1			9
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1464	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1433	2	21	9	Y	19	24	1			4
03	DLQ G-10		1521	-0-	1521	2975	1502	2	19	9	Y	17	17	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4505	1520	2	10	9	Y	9					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4505					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3079	2	46	9	Y	42	44	1			21
01	3100	X	1463	-0-	-1637	-0-	1434	2	29	9	Y	26	35	1			12
02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3015	2	40	9	Y	36	35	1			13
03	DLQ G-10		3274	-0-	3274	6329	3237	2	37	9	Y	34	39	1			8
04	DLQ G-10		3095	-0-	3095	9424	3058	2	37	9	Y	34	38	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9424					Y	-0-					-0-

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
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		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

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
12	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3438	2	67	9	Y	61	64	1			4
01	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3316	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	2751	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		3207	-0-	3207	6023	3132	2	75	9	Y	68	67	1			7
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	9054	2962	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9054					Y	53	50	1			10

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
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2137	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2115	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	1942	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4071	2061	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		1770	-0-	1770	5841	1737	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5841					Y	21	22	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	3355	2	58	9	Y	53	55	1			4
01	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	3437	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	2125	2	54	9	Y	49	50	1			5
03	DLQ G-10		2647	-0-	2647	4826	2592	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		2647	-0-	2647	7473	2594	2	53	9	Y	48	47	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7473					Y	42	39	1			8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	51	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	53	1			6
04	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2556	2	54	9	Y	49	49	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2610					Y	42	40	1			8

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					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
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	39	1	1888	2	Y	56	53	1			9
							62	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2052	2	Y	53	44	1			18
							58	9									
02	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	44	1	1678	2	Y	50	36	1			32
							55	9									
03	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3573	49	1	1686	2	Y	55	71	1			16
							61	9									
04	DLQ G-10		1637	-0-	1637	5210	55	1	1525	2	Y	52	55	1			13
							57	9									
05	DLQ G-10		116	-0-	116	5326	44	1	72	9	Y	65	72	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4034	2	121	9	Y	110	114	1			8
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	123	118	1			13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	107	1			11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	119	1			13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	110	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	89	1			17

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
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3735	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3682	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	3385	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		3756	-0-	3756	7153	3743	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10747	3582	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10747					Y	10	9	1			2

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
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3265	2	25	9	Y	23	31	1			9
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3148	2	43	9	Y	39	31	1			17
02	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2767	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ G-10		2979	-0-	2979	5766	2950	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	8750	2958	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8750					Y	31	30	1			2

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
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1815	2	62	9	Y	56	51	1			28
01	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	1721	2	58	9	Y	53	60	1			21
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2161	2	52	9	Y	47	46	1			22
03	DLQ G-10		2511	-0-	2511	4724	2444	2	67	9	Y	61	71	1			12
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7070	2292	2	54	9	Y	49	58	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7070					Y	-0-					-0-

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
12	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4326	2	21	9	Y	19	22	1			2
01	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4190	2	22	9	Y	20	15	1			7
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	3900	2	20	9	Y	18	23	1			2
03	DLQ G-10		4357	-0-	4357	8277	4336	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		4202	-0-	4202	12479	4180	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12479					Y	-0-					-0-

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
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		1835	-0-	1835	3613	1834	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1769	-0-	1769	5382	1769	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5382					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1744	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1575	2	25	9	Y	23	24	1			2
03	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3351	1720	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5034	1657	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5034					Y	10	12	1			1

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
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	2987	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2716	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2615	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2931	-0-	2931	5564	2911	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8369	2786	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8369					Y	15	14	1			3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4751	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		4626	-0-	4626	4626	4624	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5055	-0-	5055	9681	5053	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14549	4866	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14549					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
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	2193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4698	2501	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2305	-0-	2305	7003	2299	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7003					Y	15	12	1			3

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
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2316	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2202	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	2043	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4334	2215	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6517	2147	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6517					Y	28	27	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	1723	2			Y	-0-					27

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
12	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2594	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2432	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	2257	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		3128	-0-	3128	5394	3117	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	6915	1512	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6915					Y	22	19	1			4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2254	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	2035	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	4418	2353	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	6763	2331	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6763					Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	2883	X	1717	-0-	-1166	-0-	1642	2	75	9	Y	68	78	1			9
01	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	1554	2	78	9	Y	71	54	1			26
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1358	2	70	9	Y	64	83	1			7
03	DLQ G-10		1536	-0-	1536	2964	1459	2	77	9	Y	70	69	1			8
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	4216	1179	2	73	9	Y	66	67	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4216					Y	-0-					-0-

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
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1610	2	87	9	Y	79	76	1			39
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1576	2	84	9	Y	76	94	1			21
02	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	1611	2	72	9	Y	65	68	1			18
03	DLQ G-10		1897	-0-	1897	3580	1811	2	86	9	Y	78	83	1			13
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5334	1675	2	79	9	Y	72	64	1			21
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5334					Y	-0-					-0-

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
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4394	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4327	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	3902	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		4336	-0-	4336	8289	4278	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	12437	4095	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12437					Y	41	39	1			8

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
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3633	-0-	3633	3633	3633	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3876	-0-	3876	7509	3876	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	11235	3719	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11235					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
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2818	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3131	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2757	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		3594	-0-	3594	6371	3571	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		3428	-0-	3428	9799	3407	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9799					Y	17	16	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2683	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	2428	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5033	2556	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		2662	-0-	2662	7695	2639	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7695					Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4656	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4613	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	4194	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	8963	4660	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		4497	-0-	4497	13460	4444	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13460					Y	41	39	1			8

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
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2008	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1830	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	1845	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10		2017	-0-	2017	3879	1998	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5799	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5799					Y	14	13	1			3

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
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2847	2	31	9	Y	28	25	1			14
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2650	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2090	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ G-10		2019	-0-	2019	4134	1986	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5966	1806	2	26	9	Y	24	28	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5966					Y	-0-					-0-

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
12	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4038	2	68	9	Y	62	65	1			23
01	4433	X	3718	-0-	-715	-0-	3644	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3368	2	61	9	Y	55	39	1			34
03	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7270	3776	2	65	9	Y	59	80	1			13
04	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10823	3495	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10823					Y	-0-					-0-

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
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5791	2	68	9	Y	62	71	1			8
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5740	2	72	9	Y	65	49	1			24
02	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	4507	2	63	9	Y	57	75	1			6
03	DLQ G-10		5004	-0-	5004	9574	4932	2	72	9	Y	65	63	1			8
04	DLQ G-10		4794	-0-	4794	14368	4725	2	69	9	Y	63	62	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14368					Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	3262	-0-	162	211	3201	2	61	9	Y	55	100	1			24
01	3100	N	3287	-0-	187	398	3219	2	68	9	Y	62					86
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2924	2469	2	57	9	Y	52	99	1			39
03	DLQ G-10		2950	-0-	2950	5874	2904	2	46	9	Y	42					81
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8859	2930	2	55	9	Y	50	94	1			37
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8859					Y	-0-					-0-

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
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2484	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2430	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2177	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4573	2372	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2218	-0-	2218	6791	2206	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6791					Y	10	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1885	2	81	9	Y	74	73	1			19
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1737	2	86	9	Y	78	80	1			17
02	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	1363	2	59	9	Y	54	65	1			6
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3279	1779	2	78	9	Y	71	40	1			37
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5024	1680	2	65	9	Y	59	89	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5024					Y	56	77	1			16

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
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11	19	1			7
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4215	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3075	2	11	9	Y	10	18	1			3
03	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6525	3436	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		3289	-0-	3289	9814	3287	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9814					Y	-0-					-0-

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
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2618	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3086	2	20	9	Y	18	19	1			10
02	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	2785	2	18	9	Y	16	19	1			7
03	DLQ G-10		3171	-0-	3171	5974	3152	2	19	9	Y	17	19	1			5
04	DLQ G-10		3087	-0-	3087	9061	3069	2	18	9	Y	16	19	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9061					Y	13	10	1			8

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
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2953	2	47	9	Y	43	45	1			3
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2893	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	2646	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		2864	-0-	2864	5555	2811	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8257	2655	2	47	9	Y	43	43	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8257					Y	25	27	1			3

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
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3142	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	3079	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	2890	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3201	-0-	3201	6124	3161	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	9146	2987	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9146					Y	27	26	1			5

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
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3070	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3282	-0-	3282	6352	3282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3127	-0-	3127	9479	3127	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9479					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	45	1	2168	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	55	1	2332	2	Y	44	37	1			15
							48	9									
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	74	1	2850	2	Y	41	30	1			26
							45	9									
03	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5880	81	1	2777	2	Y	48	62	1			12
							53	9									
04	DLQ G-10		2489	-0-	2489	8369	85	1	2354	2	Y	45	47	1			10
							50	9									
05	DLQ G-10		137	-0-	137	8506	78	1	59	9	Y	54	60	1			6

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
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3301	1280	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	4317	1016	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4317					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	145	1	2443	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	153	1	2452	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3718	64	1	1022	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6013	136	1	2145	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6013					Y	15	16	1			1

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
12	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3349	2	1	9	Y	1					26
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3509	2	41	9	Y	37	44	1			19
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2544	2	21	9	Y	19	29	1			9
03	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4654	2082	2	7	9	Y	6					15
04	DLQ G-10		2778	-0-	2778	7432	2769	2	9	9	Y	8	19	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7432					Y	20	31	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3291	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	2973	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6101	3022	2	56	9	Y	51	50	1			6
04	DLQ G-10		2882	-0-	2882	8983	2870	2	12	9	Y	11	16	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8983					Y	5	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3939	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3829	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3406	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		3652	-0-	3652	7087	3620	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2369	-0-	2369	9456	2343	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9456					Y	20	19	1			4

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
12	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3278	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	3192	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	2890	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6072	3165	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9078	2998	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9078					Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		91	-0-	91	193	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	271	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	271					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
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	343	340	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		420	-0-	420	763	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1122	359	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1122					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3157	-0-	57	57	3118	2	39	9	Y	35	36	1			13
01	3047	N	2990	-0-	-57	-0-	2949	2	41	9	Y	37	40	1			10
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2927	2	34	9	Y	31	22	1			19
03	DLQ G-10		3668	-0-	3668	6629	3632	2	36	9	Y	33	45	1			7
04	DLQ G-10		3893	-0-	3893	10522	3860	2	33	9	Y	30	29	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10522					Y	-0-					-0-

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
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2381	2	79	9	Y	72	70	1			36
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2444	2	78	9	Y	71	87	1			20
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2077	2	65	9	Y	59	63	1			16
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4592	2370	2	80	9	Y	73	77	1			12
04	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6946	2280	2	74	9	Y	67	60	1			19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6946					Y	-0-					-0-

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
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4407	2306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2276	-0-	2276	6683	2275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6683					Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4075	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4013	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3619	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7605	3962	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11372	3755	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11372					Y	10	9	1			2

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
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3651	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3593	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	3339	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7097	3679	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	10655	3519	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10655					Y	29	28	1			5

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
12	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	3413	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3378	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3064	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		3340	-0-	3340	6426	3314	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176	9602	3152	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9602					Y	18	18	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
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	625	1	1400	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	753	1	1611	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	753	1	883	2	Y	33	24	1			21
							36	9									
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3012	554	1	745	2	Y	37	48	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		684	-0-	684	3696	438	1	211	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
05	DLQ G-10		643	-0-	643	4339	602	1	41	9	Y	37	43	1			4

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
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					6
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2604	1374	2			Y	-0-					6
*04	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3849	1245	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3849					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 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
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3227	2	74	9	Y	67	65	1			33
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3215	2	72	9	Y	65	80	1			18
02	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	2761	2	61	9	Y	55	58	1			15
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5804	2908	2	74	9	Y	67	71	1			11
04	DLQ G-10		3043	-0-	3043	8847	2975	2	68	9	Y	62	55	1			18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8847					Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4667	2	37	9	N	34	30	1			22
01	6233	X	4629	-0-	-1604	-0-	4586	2	43	9	N	39	47	1			14
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4258	2	37	9	N	34	32	1			16
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4883	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4804	2	41	9	N	37	30	1			14
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4204	2	87	9	Y	79	72	1			39
01	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3874	2	84	9	Y	76	85	1			30
02	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3746	2	73	9	Y	66	65	1			31
03	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8126	4212	2	95	9	Y	86	100	1			17
04	DLQ G-10		3835	-0-	3835	11961	3758	2	77	9	Y	70	82	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11961					Y	-0-					-0-

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
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1763	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	1629	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3494	1858	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		1725	-0-	1725	5219	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5219					Y	4	3	1			1

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
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1823	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3463	1640	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1301	-0-	1301	4764	1301	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4764					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
12	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3538	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3510	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		3156	-0-	3156	3156	3150	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6631	3468	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		3331	-0-	3331	9962	3325	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9962					Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2801	2	36	9	Y	33	41	1			4
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2950	2	48	9	Y	44	32	1			16
02	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	2762	2	43	9	Y	39	51	1			4
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	5884	3031	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8872	2941	2	47	9	Y	43	42	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8872					Y	-0-					-0-

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
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4893	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4824	2	58	9	Y	53	50	1			6
02	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	4386	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4955	-0-	4955	9391	4898	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10		4608	-0-	4608	13999	4556	2	52	9	Y	47	47	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13999					Y	39	38	1			7

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
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1632	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1695	2	69	9	Y	63	60	1			7
02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	1532	2	58	9	Y	53	54	1			6
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3323	1665	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4981	1596	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4981					Y	47	45	1			9

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
12	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3626	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3647	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		3430	-0-	3430	3430	3382	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7195	3710	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10904	3657	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10904					Y	39	37	1			7

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
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4772	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	4359	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4666	-0-	4666	9038	4649	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4260	-0-	4260	13298	4246	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13298					Y	11	11	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
12	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4327	2	50	9	Y	45	47	1			3
01	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	3962	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		3949	-0-	3949	3949	3901	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		4286	-0-	4286	8235	4232	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		4054	-0-	4054	12289	4003	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12289					Y	38	36	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3469	2	69	9	Y	63	73	1			8
01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3383	2	73	9	Y	66	50	1			24
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3238	2	65	9	Y	59	77	1			6
03	DLQ G-10		3687	-0-	3687	6990	3614	2	73	9	Y	66	64	1			8
04	DLQ G-10		3531	-0-	3531	10521	3461	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10521					Y	-0-					-0-

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
12	3069	X	1586	-0-	-1483	-0-	1574	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	2208	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	3011	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	6101	3067	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9117	2929	2	87	9	Y	79	69	1			11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9117					Y	95	80	1			16

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
12	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3459	2	125	9	Y	114	119	1			8
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3844	2	145	9	Y	132	126	1			14
02	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	3420	2	124	9	Y	113	115	1			12
03	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7334	3647	2	143	9	Y	130	128	1			14
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	10419	2954	2	131	9	Y	119	118	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10419					Y	101	96	1			19

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
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4154	2	47	9	Y	43	39	1			21
01	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3900	2	45	9	Y	41	46	1			16
02	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	3688	2	40	9	Y	36	35	1			17
03	DLQ G-10		4128	-0-	4128	7856	4077	2	51	9	Y	46	54	1			9
04	DLQ G-10		3821	-0-	3821	11677	3779	2	42	9	Y	38	44	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11677					Y	-0-					-0-

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
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2159	-0-	2159	4167	2159	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5861	1694	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5861					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
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4437	2	19	9	Y	17	16	1			9
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4475	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	3480	2	20	9	Y	18	22	1			5
03	DLQ G-10		3838	-0-	3838	7338	3823	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11019	3672	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11019					Y	-0-					-0-

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
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2174	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2486	-0-	2486	2486	2474	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2859	-0-	2859	5345	2846	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8144	2787	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8144					Y	10	9	1			2

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4295	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4227	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	3745	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4168	-0-	4168	7963	4110	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11761	3745	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11761					Y	41	39	1			8

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4230	2	69	9	Y	63	66	1			23
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4261	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	2978	2	54	9	Y	49	37	1			30
03	DLQ G-10		2400	-0-	2400	5432	2334	2	66	9	Y	60	77	1			13
04	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7643	2153	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7643					Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2705	2	4	9	Y	4					71
01	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2748	2	117	9	Y	106	122	1			55
02	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	2621	2	68	9	Y	62	88	1			29
03	DLQ G-10		2832	-0-	2832	5521	2815	2	17	9	Y	15					44
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8194	2647	2	26	9	Y	24	56	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8194					Y	50	83	1			11

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	3043	2	46	9	N	42	38	1			27
01	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2882	2	55	9	N	50	59	1			18
02		X	2646	-0-	-1106	-0-	2599	2	47	9	N	43	41	1			20
03		X	3038	-0-	-496	-0-	2985	2	53	9	N	48	59	1			9
04		X	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	38	1			18
05		X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7404	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7259	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	6691	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		7227	-0-	7227	13949	7193	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		7097	-0-	7097	21046	7064	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21046					Y	25	23	1			5

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
12	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2347	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2026	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1951	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	4265	2270	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2179	-0-	2179	6444	2158	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6444					Y	17	16	1			3

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
12	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	2788	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5890	3102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101	8991	3101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8991					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 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	5	10	1			2
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7					9
02	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	1807	2	6	9	Y	5	10	1			4
03	DLQ	G-10	1836	-0-	1836	3649	1832	2	4	9	Y	4					8
04	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	5403	1748	2	6	9	Y	5	9	1			4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5403					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

12	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	3044	2	56	9	Y	51	52	1			4
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3055	2	62	9	Y	56	54	1			6
02	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	2858	2805	2	53	9	Y	48	49	1			5
03	DLQ	G-10	3152	-0-	3152	6010	3090	2	62	9	Y	56	55	1			6
04	DLQ	G-10	3019	-0-	3019	9029	2964	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9029					Y	43	41	1			8

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9	3	1			6
02	DLQ	G-10	4013	-0-	4013	4013	3961	2	52	9	Y	47	45	1			8
03	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	7106	3038	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ	G-10	2788	-0-	2788	9894	2735	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9894					Y	34	31	1			30

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2075	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	2125	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	4378	2221	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	6598	2207	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6598					Y	3	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1251	2	42	9	Y	38	53	1			13
01	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1107	2	46	9	Y	42	26	1			29
02	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	1379	1342	2	37	9	Y	34	57	1			6
03	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	2566	1148	2	39	9	Y	35	22	1			19
04	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	3762	1159	2	37	9	Y	34	44	1			9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3762					Y	17	22	1			14

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1935	2	86	9	Y	78	79	1			15
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2237	2	47	9	Y	43	50	1			8
02	DLQ	G-10	1954	-0-	1954	1954	1908	2	46	9	Y	42	40	1			10
03	DLQ	G-10	2104	-0-	2104	4058	2051	2	53	9	Y	48	49	1			9
04	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	6108	2004	2	46	9	Y	42	40	1			11
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6108					Y	41	47	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4930	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		5586	-0-	5586	5586	5583	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		6271	-0-	6271	11857	6268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		6124	-0-	6124	17981	6106	2	18	9	Y	16	12	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17981					Y	37	31	1			6

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
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6371	2	121	9	Y	110	111	1			22
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6493	2	66	9	Y	60	70	1			12
02	DLQ G-10		5941	-0-	5941	5941	5876	2	65	9	Y	59	56	1			15
03	DLQ G-10		6475	-0-	6475	12416	6400	2	75	9	Y	68	70	1			13
04	DLQ G-10		6392	-0-	6392	18808	6326	2	66	9	Y	60	57	1			16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18808					Y	64	72	1			5

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
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5204	2	31	9	N	28	25	1			18
01	4991	X	4908	-0-	-83	-0-	4874	2	34	9	N	31	38	1			11
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4506	2	31	9	N	28	26	1			13
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5110	2	34	9	N	31	38	1			6
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4964	2	32	9	N	29	24	1			11
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3001	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3016	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2642	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		3140	-0-	3140	5813	3106	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		3009	-0-	3009	8822	2976	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8822					Y	22	21	1			4

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
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3026	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2828	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1961	2	34	9	Y	31	32	1			3
03	DLQ G-10		2835	-0-	2835	4830	2794	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		2758	-0-	2758	7588	2722	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7588					Y	28	27	1			5

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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	801	2	76	9	Y	69	69	1			14
01	868	N	575	-0-	-293	-0-	536	2	39	9	Y	35	42	1			7
02	DLQ G-10		517	-0-	517	517	481	2	36	9	Y	33	32	1			8
03	DLQ G-10		517	-0-	517	1034	470	2	47	9	Y	43	43	1			8
04	DLQ G-10		496	-0-	496	1530	455	2	41	9	Y	37	35	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1530					Y	40	45	1			3

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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1478	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1503	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1362	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2919	1490	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	DLQ G-10		1440	-0-	1440	4359	1407	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4359					Y	25	24	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2772	2	69	9	Y	63	65	1			5
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2744	2	76	9	Y	69	67	1			7
02	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2397	2	66	9	Y	60	61	1			6
03	DLQ G-10		2663	-0-	2663	5126	2587	2	76	9	Y	69	68	1			7
04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	7646	2451	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7646					Y	54	51	1			10

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
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3738	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3490	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		3281	-0-	3281	3281	3248	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3664	-0-	3664	6945	3624	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10539	3559	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10539					Y	27	26	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2205	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2180	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		2019	-0-	2019	2019	1978	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4231	2167	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		2113	-0-	2113	6344	2070	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6344					Y	32	30	1			6

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
12	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	3546	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4045	-0-	4045	7591	4045	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3795	-0-	3795	11386	3795	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11386					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
12	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5757	2	58	9	Y	53	55	1			4
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6328	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5233	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		6283	-0-	6283	11571	6220	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	DLQ G-10		6031	-0-	6031	17602	5972	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17602					Y	45	43	1			8

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
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1868	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1789	2	19	9	Y	17	18	1			3
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	2008	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4184	2127	2	25	9	Y	23	24	1			1
04	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6465	2251	2	30	9	Y	27	24	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6465					Y	27	26	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2093	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1961	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1486	2	34	9	Y	31	32	1			3
03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3361	1799	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		1559	-0-	1559	4920	1522	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4920					Y	15	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1603	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	1798	N	1127	-0-	-671	-0-	1090	2	37	9	Y	34	33	1			4
02	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	996	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2068	993	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		847	-0-	847	2915	808	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2915					Y	27	26	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3593	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3403	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7151	3701	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		4617	-0-	4617	11768	4593	2	24	9	Y	22	21	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11768					Y	18	17	1			3

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
12	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	627	1	1952	2	Y	78	73	1			13
							86	9									
01	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	650	1	1237	2	Y	65	56	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	237	1	1285	2	Y	53	41	1			34
							58	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	3904	351	1	1893	2	Y	73	87	1			20
							80	9									
04	DLQ G-10		1148	-0-	1148	5052	145	1	945	2	Y	53	56	1			17
							58	9									
05	DLQ G-10		286	-0-	286	5338	205	1	81	9	Y	74	83	1			11

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
12	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2181	2	92	9	Y	84	98	1			54
01	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	2346	2	111	9	Y	101	98	1			57
02	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	2000	2	96	9	Y	87	105	1			39
03	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4910	2713	2	101	9	Y	92	103	1			28
04	DLQ G-10		2547	-0-	2547	7457	2453	2	94	9	Y	85	103	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7457					Y	71	54	1			45

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
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6013	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5812	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		5577	-0-	5577	5577	5567	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		6102	-0-	6102	11679	6091	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		5671	-0-	5671	17350	5661	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17350					Y	7	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2933	2	48	9	Y	44	31	1			31
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2906	2	65	9	Y	59	61	1			29
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2607	2	50	9	Y	45	62	1			12
03	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5673	2963	2	53	9	Y	48	32	1			28
04	DLQ G-10		2920	-0-	2920	8593	2845	2	75	9	Y	68	71	1			25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8593					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3217	2	118	9	Y	107	116	1			68
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3210	2	128	9	Y	116	119	1			65
02	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	2849	2	109	9	Y	99	119	1			45
03	DLQ G-10		3312	-0-	3312	6270	3196	2	116	9	Y	105	118	1			32
04	DLQ G-10		3191	-0-	3191	9461	3083	2	108	9	Y	98	118	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9461					Y	81	62	1			51

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
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3484	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3426	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2587	-0-	2587	2587	2557	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5312	2691	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2689	-0-	2689	8001	2657	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8001					Y	24	23	1			4

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
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1226	2	44	9	Y	40	46	1			5
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1351	2	46	9	Y	42	32	1			15
02	DLQ G-10		883	-0-	883	883	843	2	40	9	Y	36	47	1			4
03	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2590	1670	2	37	9	Y	34	34	1			4
04	DLQ G-10		3207	-0-	3207	5797	3207	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5797					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	2	56	9	N	51	46	1			33
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2673	2	66	9	N	60	72	1			21
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2367	2	58	9	N	53	49	1			25
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2478	2	64	9	N	58	72	1			11
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2362	2	62	9	N	56	46	1			21
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2297	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	2094	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4359	2227	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6597	2220	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6597					Y	12	12	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
12	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4688	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	4515	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		4141	-0-	4141	4141	4121	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		4636	-0-	4636	8777	4614	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		4416	-0-	4416	13193	4395	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13193					Y	16	15	1			3

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
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5613	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5562	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	4932	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5513	-0-	5513	10480	5471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		5383	-0-	5383	15863	5346	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15863					Y	28	27	1			5

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
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1998	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1993	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	1794	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1877	-0-	1877	3708	1837	2	40	9	Y	36	36	1			4
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5450	1703	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5450					Y	672	530	1			146

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
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1502	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3235	1733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1631	-0-	1631	4866	1631	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4866					Y	3	2	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1377	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	991	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2252	1207	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3437	1159	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3437					Y	21	20	1			4

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
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2039	2	24	9	Y	22	23	1			11
01	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	1766	2	24	9	Y	22	23	1			10
02	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1409	2	21	9	Y	19	22	1			7
03	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3014	1564	2	20	9	Y	18	21	1			4
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4490	1456	2	20	9	Y	18	20	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4490					Y	-0-					-0-

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
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2059	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1933	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	1843	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	3891	1984	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		1931	-0-	1931	5822	1899	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5822					Y	24	23	1			4

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
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1964	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4243	2252	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6243	1986	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6243					Y	16	12	1			5

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
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2528	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	2222	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4770	2471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7132	2325	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7132					Y	29	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1197	2	26	9	Y	24	25	1	2
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1142	2	29	9	Y	26	25	1	3
02	DLQ G-10		985	-0-	985	985	961	2	24	9	Y	22	23	1	2
03	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2019	1004	2	30	9	Y	27	26	1	3
04	DLQ G-10		905	-0-	905	2924	879	2	26	9	Y	24	24	1	3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2924					Y	20	19	1	4

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	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	7	1	267	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					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	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	14	1	1
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	Y	15	14	1	2
02	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	1273	2	13	9	Y	12	13	1	1
03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2532	1231	2	15	9	Y	14	14	1	1
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3600	1054	2	14	9	Y	13	12	1	2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3600					Y	469	370	1	100

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	EOM BALANCE
12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8179	2	30	9	Y	27	28	1	2
01	8122	X	8058	-0-	-64	-0-	8025	2	33	9	Y	30	29	1	3
02	DLQ G-10		7241	-0-	7241	7241	7212	2	29	9	Y	26	26	1	3
03	DLQ G-10		7844	-0-	7844	15085	7812	2	32	9	Y	29	29	1	3
04	DLQ G-10		7489	-0-	7489	22574	7459	2	30	9	Y	27	27	1	3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22574					Y	23	22	1	4

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	EOM BALANCE
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1036	2	37	9	Y	34	36	1	2
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	931	2	42	9	Y	38	36	1	4
02	DLQ G-10		931	-0-	931	931	896	2	35	9	Y	32	33	1	3
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1954	981	2	42	9	Y	38	37	1	4
04	DLQ G-10		968	-0-	968	2922	931	2	37	9	Y	34	34	1	4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2922					Y	29	28	1	5

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	EOM BALANCE
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	132	1	2139	2	Y	342	346	1	67
							376	9							
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2115	2	Y	188	218	1	37
							207	9							
02	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	116	1	1862	2	Y	182	174	1	45
							200	9							
03	DLQ G-10		2487	-0-	2487	4665	133	1	2121	2	Y	212	217	1	40
							233	9							
04	DLQ G-10		2420	-0-	2420	7085	132	1	2083	2	Y	186	177	1	49
							205	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7085					Y	197	222	1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5171	-0-	-6	-0-	5129	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	5055	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	4555	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		5072	-0-	5072	9668	5027	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	14475	4764	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14475					Y	32	30	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2093	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4384	2277	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6561	2164	2	13	9	Y	12	9	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6561					Y	68	57	1			12

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	N	19	20	1			8
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1880	2	4	9	N	4					12
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	N	9	16	1			5
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	10	9	N	9	11	1			3
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2023	2	6	9	N	5					8
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	232	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	213	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3684	223	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	5733	247	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5733					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2399	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2449	N	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2230	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1991	-0-	1991	4227	1984	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		1220	-0-	1220	5447	1214	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5447					Y	4	4	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
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5210	2	63	9	Y	57	59	1			4
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	DLQ G-10		4689	-0-	4689	4689	4689	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5210	-0-	5210	9899	5210	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5013	-0-	5013	14912	5013	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14912					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	3709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3576	-0-	3576	6879	3574	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		3346	-0-	3346	10225	3340	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10225					Y	14	12	1			2

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
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2708	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5181	2710	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2531	-0-	2531	7712	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7712					Y	3	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3765	-0-	3765	3765	3765	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4147	-0-	4147	7912	4147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3967	-0-	3967	11879	3967	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11879					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
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2542	-0-	2542	2542	2530	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5358	2803	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2631	-0-	2631	7989	2619	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7989					Y	10	9	1			2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3903	-0-	803	803	3880	2	23	9	Y	21					85
01	4533	X	3730	-0-	-803	-0-	3658	2	72	9	Y	65	113	1			37
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3293	3186	2	107	9	Y	97	114	1			20
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6749	3439	2	17	9	Y	15					35
04	DLQ G-10		3383	-0-	3383	10132	3337	2	46	9	Y	42	68	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10132					Y	61	89	1			7

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
12	3596	X	1953	-0-	-1643	-0-	1890	2	63	9	Y	57	40	1			40
01	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1800	2	85	9	Y	77	79	1			38
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1537	2	63	9	Y	57	80	1			15
03	DLQ G-10		757	-0-	757	2357	718	2	39	9	Y	35	30	1			20
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	5660	3293	2	10	9	Y	9	28	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5660					Y	-0-					-0-

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
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3318	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		2627	-0-	2627	2627	2625	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3080	-0-	3080	5707	3077	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8606	2897	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8606					Y	19	14	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3936	2	14	9	N	13	12	1			8
01	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3839	2	17	9	N	15	18	1			5
02	3920	X	3219	-0-	-701	-0-	3204	2	15	9	N	14	13	1			6
03	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	3387	2	17	9	N	15	18	1			3
04	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3486	2	15	9	N	14	12	1			5
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	247	2	26	9	Y	24	26	1			2
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	230	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	175	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ G-10		216	-0-	216	405	206	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		238	-0-	238	643	230	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	643					Y	5	5	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
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	1548	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2968	1477	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4245	1266	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4245					Y	9	8	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					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
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4553	2454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2387	-0-	2387	6940	2387	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6940					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
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3389	2	25	9	Y	23	24	1			2
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4024	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	3272	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6751	3425	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		3404	-0-	3404	10155	3378	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10155					Y	16	16	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
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	947	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2470	1517	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	3848	1376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3848					Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 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
12	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3379	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	3310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3585	-0-	3585	6899	3581	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3394	-0-	3394	10293	3388	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10293					Y	4	3	1			1

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
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3961	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3809	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	3566	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		4009	-0-	4009	7597	3984	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	11113	3492	2	24	9	Y	22	21	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11113					Y	18	17	1			3

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
12	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	5951	2	98	9	Y	89	118	1			34
01	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	5812	2	166	9	Y	151	118	1			67
02	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	5178	2	70	9	Y	64	116	1			15
03	DLQ G-10		5942	-0-	5942	11190	5832	2	110	9	Y	100	109	1			6
04	DLQ G-10		5739	-0-	5739	16929	5642	2	97	9	Y	88	77	1			17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16929					Y	113	113	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3217	1741	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7067	3850	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7067					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4254	2	118	9	Y	107	110	1			8
01	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4216	2	129	9	Y	117	113	1			12
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3616	2	111	9	Y	101	102	1			11
03	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8023	4169	2	127	9	Y	115	114	1			12
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11911	3771	2	117	9	Y	106	105	1			13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11911					Y	90	85	1			17

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4745	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4697	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	4236	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		4696	-0-	4696	8967	4654	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4235	-0-	4235	13202	4198	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13202					Y	28	27	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3376	2	47	9	Y	43	45	1			3
01	3906	X	2373	-0-	-1533	-0-	2339	2	34	9	Y	31	31	1			3
02	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2233	2191	2	42	9	Y	38	37	1			4
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4441	2165	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		2120	-0-	2120	6561	2081	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6561					Y	30	28	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3493	-0-	393	1489	3487	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	4940	X	3451	-0-	-1489	-0-	3443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2915	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		3085	-0-	3085	6007	3078	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2997	-0-	2997	9004	2990	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9004					Y	5	5	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4654	2	80	9	N	73	73	1			12
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4542	2	68	9	N	62	62	1			12
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4209	2	78	9	N	71	77	1			6
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4606	2	90	9	N	82	83	1			5
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4356	2	98	9	N	89	81	1			13
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	90	87	1			8

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
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5402	2	57	9	Y	52	70	1			18
01	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5356	2	61	9	Y	55	35	1			38
02	DLQ G-10		4849	-0-	4849	4849	4801	2	48	9	Y	44	74	1			8
03	DLQ G-10		5427	-0-	5427	10276	5376	2	51	9	Y	46	29	1			25
04	DLQ G-10		5242	-0-	5242	15518	5192	2	50	9	Y	45	58	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15518					Y	32	29	1			28

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
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3086	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3040	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	2785	2760	2	25	9	Y	23	24	1			2
03	DLQ G-10		2971	-0-	2971	5756	2940	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	DLQ G-10		2768	-0-	2768	8524	2742	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8524					Y	21	20	1			4

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3775	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3757	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3381	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		3761	-0-	3761	7190	3706	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10815	3573	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10815					Y	39	37	1			7

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
12	3100	N	2777	-0-	-323	4	2757	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	2951	X	2947	-0-	-4	-0-	2924	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	2596	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5248	2610	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2731	-0-	2731	7979	2711	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7979					Y	16	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2708	2	85	9	Y	77	75	1			38
01	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2810	2	84	9	Y	76	93	1			21
02	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2371	2	69	9	Y	63	67	1			17
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	5431	2907	2	84	9	Y	76	81	1			12
04	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8168	2658	2	79	9	Y	72	63	1			21
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8168					Y	-0-					-0-

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
12	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3302	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3277	2	3	9	Y	3					4
02	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	3110	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	DLQ G-10		3463	-0-	3463	6576	3461	2	2	9	Y	2					4
04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	9903	3325	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9903					Y	-0-					-0-

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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	33	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2496	34	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3876	48	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24	-0-	24	3900	24	1			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
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1584	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3167	1559	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		1778	-0-	1778	4945	1766	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4945					Y	10	9	1			2

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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					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
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2097	2	92	9	N	84	88	1			31
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2050	2	98	9	N	89	96	1			24
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1878	2	80	9	N	73	52	1			45
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2150	2	87	9	N	79	107	1			17
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1974	2	77	9	N	70	69	1			18
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3769	2	46	9	Y	42	43	1			3
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3813	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	3400	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7268	3774	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		3552	-0-	3552	10820	3507	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10820					Y	35	33	1			7

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
12	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3295	2	107	9	Y	97	101	1		7
01	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3089	2	119	9	Y	108	104	1		11
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2775	2	102	9	Y	93	94	1		10
03	DLQ G-10		3066	-0-	3066	5943	2949	2	117	9	Y	106	105	1		11
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8748	2697	2	108	9	Y	98	97	1		12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8748					Y	80	76	1		15

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
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4632	2	50	9	N	45	40	1		29
01	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4408	2	56	9	N	51	62	1		18
02	4088	X	4077	-0-	-11	-0-	4027	2	50	9	N	45	42	1		21
03	4526	X	4514	-0-	-12	-0-	4460	2	54	9	N	49	61	1		9
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4191	2	53	9	N	48	39	1		18
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-				-0-

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
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1853	2	229	9	Y	208	215	1		15
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1875	2	254	9	Y	231	222	1		24
02	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1734	2	218	9	Y	198	201	1		21
03	DLQ G-10		2190	-0-	2190	4142	1940	2	250	9	Y	227	224	1		24
04	DLQ G-10		2111	-0-	2111	6253	1882	2	229	9	Y	208	206	1		26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6253					Y	176	167	1		33

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
12	3100	N	3831	-0-	731	731	216	1	3505	2	Y	100	101	1		20
							110	9								
01	3100	N	3863	-0-	763	1494	212	1	3590	2	Y	55	64	1		11
							61	9								
02	DLQ G-10		3415	-0-	3415	4909	197	1	3160	2	Y	53	51	1		13
							58	9								
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069	8978	237	1	3775	2	Y	52	55	1		10
							57	9								
04	DLQ G-10		3865	-0-	3865	12843	228	1	3591	2	Y	42	41	1		11
							46	9								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12843					Y	46	52	1		4

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
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	2	Y	50	50	1		10
							55	9								
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	2	Y	26	31	1		5
							29	9								
02	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	91	1	1466	2	Y	26	25	1		6
							29	9								
03	DLQ G-10		1799	-0-	1799	3385	104	1	1661	2	Y	31	31	1		6
							34	9								
04	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5054	98	1	1542	2	Y	26	25	1		7
							29	9								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5054					Y	28	32	1		2

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
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-				-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		517	-0-	517	999	517	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	1495	496	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1495					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5059	2	55	9	Y	50	51	1			4
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5207	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		4649	-0-	4649	4649	4597	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		5211	-0-	5211	9860	5150	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		4827	-0-	4827	14687	4783	2	44	9	Y	40	41	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14687					Y	26	27	1			5

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3774	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	3447	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	3419	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7404	3889	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		3618	-0-	3618	11022	3572	2	46	9	Y	42	42	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11022					Y	36	34	1			7

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
12	3317	X	2382	-0-	-935	-0-	2353	2	29	9	Y	26	27	1			34
01	3317	X	2302	-0-	-1015	-0-	2259	2	43	9	Y	39	28	1			45
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	2412	2	43	9	Y	39	75	1			9
03	DLQ G-10		2569	-0-	2569	5024	2516	2	53	9	Y	48	27	1			30
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7494	2429	2	41	9	Y	37	55	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7494					Y	-0-					-0-

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
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2208	2	84	9	Y	76	79	1			5
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2183	2	95	9	Y	86	82	1			9
02	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	2000	2	80	9	Y	73	74	1			8
03	DLQ G-10		2272	-0-	2272	4352	2181	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6542	2105	2	85	9	Y	77	76	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6542					Y	65	62	1			12

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
12	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9209	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8996	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		8064	-0-	8064	8064	8003	2	61	9	Y	55	55	1			6
03	DLQ G-10		8762	-0-	8762	16826	8693	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		8215	-0-	8215	25041	8152	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25041					Y	48	46	1			9

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
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2402	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2393	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2162	-0-	2162	2162	2140	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		2325	-0-	2325	4487	2299	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	6855	2344	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6855					Y	18	18	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
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		953	-0-	953	953	947	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		922	-0-	922	1875	915	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		651	-0-	651	2526	645	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2526					Y	27	21	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	3987	2	20	9	Y	18	24	1			7
01	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	3916	2	33	9	Y	30	24	1			13
02	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	3511	2	14	9	Y	13	23	1			3
03	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7506	3959	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11351	3826	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11351					Y	16	17	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6332	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6745	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	5761	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		5834	-0-	5834	11609	5815	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	DLQ G-10		5545	-0-	5545	17154	5528	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17154					Y	12	12	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
12	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	2273	2	139	9	N	126	119	1			47
01	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2334	2	149	9	N	135	126	1			56
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2510	2	50	9	N	45	88	1			13
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3064	2	48	9	N	44	48	1			9
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3016	2	42	9	N	38	25	1			22
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6739	-0-	-143	-0-	6663	2	76	9	Y	69	72	1			5
01	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6587	2	85	9	Y	77	74	1			8
02	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	5820	2	70	9	Y	64	65	1			7
03	DLQ G-10		6716	-0-	6716	12606	6633	2	83	9	Y	75	74	1			8
04	DLQ G-10		6307	-0-	6307	18913	6230	2	77	9	Y	70	69	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18913					Y	56	55	1			9

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
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1212	2	105	9	Y	95	98	1			7
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	836	2	116	9	Y	105	101	1			11
02	DLQ G-10		746	-0-	746	746	715	2	31	9	Y	28	36	1			3
03	DLQ G-10		668	-0-	668	1414	638	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2174	734	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2174					Y	21	20	1			4

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
12	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5811	2	61	9	N	55	49	1			35
01	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	5972	2	69	9	N	63	76	1			22
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5778	2	62	9	N	56	52	1			26
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6522	2	66	9	N	60	75	1			11
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6385	2	66	9	N	60	48	1			23
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	754	1	92	2	Y	60	56	1			10
							66	9									
01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	598	1	54	9	Y	49	42	1			17
02	DLQ	G-10	738	-0-	738	738	686	1	52	9	Y	47	34	1			30
03	DLQ	G-10	596	-0-	596	1334	535	1	61	9	Y	55	70	1			15
04	DLQ	G-10	337	-0-	337	1671	272	1	13	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	DLQ	G-10	643	-0-	643	2314	589	1	54	9	Y	49	56	1			8

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
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1354	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	1496	1456	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	3261	1721	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	5179	1876	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5179					Y	32	30	1			6

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
12	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3147	2	113	9	N	103	103	1			17
01	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3131	2	96	9	N	87	87	1			17
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2908	2	110	9	N	100	109	1			8
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3138	2	128	9	N	116	117	1			7
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3047	2	139	9	N	126	114	1			19
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	128	124	1			11

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
12	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	354	1	3106	2	Y	67	62	1			11
							74	9									
01	4092	X	3395	-0-	-697	-0-	386	1	2944	2	Y	59	50	1			20
							65	9									
02	DLQ	G-10	4262	-0-	4262	4262	908	1	3293	2	Y	55	40	1			35
							61	9									
03	DLQ	G-10	4126	-0-	4126	8388	1156	1	2902	2	Y	62	80	1			17
							68	9									
04	DLQ	G-10	3707	-0-	3707	12095	1121	1	2521	2	Y	59	61	1			15
							65	9									
05	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	13162	991	1	76	9	Y	69	77	1			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
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3194	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2929	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ	G-10	2498	-0-	2498	2498	2457	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ	G-10	2417	-0-	2417	4915	2373	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	7112	2153	2	44	9	Y	40	39	1			5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7112					Y	34	32	1			6

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
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6332	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6200	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ	G-10	5663	-0-	5663	5663	5639	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ	G-10	6294	-0-	6294	11957	6264	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ	G-10	5762	-0-	5762	17719	5736	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17719					Y	21	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4706	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4758	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		4274	-0-	4274	4274	4244	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	8992	4684	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		4344	-0-	4344	13336	4312	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13336					Y	24	23	1			4

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
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4243	2398	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	6771	2520	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6771					Y	5	5	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
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3573	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7493	3920	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10952	3459	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10952					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2337	1208	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1160	-0-	1160	3497	1160	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3497					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
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5243	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	5027	2	31	9	Y	28	27	1			3
02	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4565	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5146	-0-	5146	9739	5116	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	DLQ G-10		4782	-0-	4782	14521	4764	2	18	9	Y	16	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14521					Y	9	10	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2915	-0-	-1580	-0-	2901	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	4495	X	2442	-0-	-2053	-0-	2428	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3460	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6937	3440	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		4067	-0-	4067	11004	4047	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11004					Y	8	9	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
12	8432	X	7928	-0-	-504	-0-	7928	2			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	6983	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7512	-0-	7512	14495	7512	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7300	-0-	7300	21795	7300	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21795					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	4747	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10042	5295	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4905	-0-	4905	14947	4905	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14947					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
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1843	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3804	1951	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5723	1915	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5723					Y	-0-					-0-

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
12	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4264	2	14	9	Y	13	15	1			3
01	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3982	2	13	9	Y	12	8	1			7
02	DLQ G-10		3908	-0-	3908	3908	3895	2	13	9	Y	12	14	1			5
03	DLQ G-10		4304	-0-	4304	8212	4290	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	DLQ G-10		3661	-0-	3661	11873	3649	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11873					Y	-0-					-0-

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
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	2	73	9	Y	66	69	1			24
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4957	2	78	9	Y	71	76	1			19
02	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	3557	2	64	9	Y	58	41	1			36
03	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6761	3072	2	68	9	Y	62	84	1			14
04	DLQ G-10		3165	-0-	3165	9926	3104	2	61	9	Y	55	55	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9926					Y	-0-					-0-

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
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3610	2	135	9	Y	123	127	1			9
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3643	2	150	9	Y	136	131	1			14
02	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3331	2	129	9	Y	117	119	1			12
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7344	3735	2	149	9	Y	135	133	1			14
04	DLQ G-10		3656	-0-	3656	11000	3521	2	135	9	Y	123	122	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11000					Y	104	99	1			19

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
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5575	2	61	9	Y	55	57	1			4
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5491	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		4995	-0-	4995	4995	4936	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		5540	-0-	5540	10535	5473	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		5260	-0-	5260	15795	5199	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15795					Y	47	45	1			9

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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6911	-0-	-746	-0-	6897	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7247	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		6181	-0-	6181	6181	6168	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		6871	-0-	6871	13052	6854	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		6545	-0-	6545	19597	6531	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19597					Y	10	10	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1155	2	62	9	Y	56	57	1			4
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1516	2	86	9	Y	78	74	1			8
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1626	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2516	779	2	37	9	Y	34	39	1			2
04	DLQ G-10		19	-0-	19	2535	19	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2535					Y	2	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4657	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4492	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		4073	-0-	4073	4073	4054	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7917	3823	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	11704	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11704					Y	15	14	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5376	2	66	9	Y	60	99	1			37
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5192	2	77	9	Y	70	50	1			57
02	DLQ G-10		5087	-0-	5087	5087	5030	2	57	9	Y	52	95	1			14
03	DLQ G-10		5425	-0-	5425	10512	5406	2	19	9	Y	17	23	1			8
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	15319	4792	2	15	9	Y	14	12	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15319					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3305	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3533	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		3116	-0-	3116	3116	3095	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		3428	-0-	3428	6544	3405	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9540	2975	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9540					Y	17	16	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5506	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		4723	-0-	4723	4723	4710	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		5084	-0-	5084	9807	5067	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4897	-0-	4897	14704	4883	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14704					Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	451	1	3586	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	272	1	3980	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	162	1	1912	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3828	180	1	1553	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	DLQ G-10		4131	-0-	4131	7959	277	1	3845	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7959					Y	7	7	1			1

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
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3447	2	48	9	Y	44	46	1			16
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3394	2	52	9	Y	47	50	1			13
02	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	2953	2	41	9	Y	37	27	1			23
03	DLQ G-10		3442	-0-	3442	6436	3396	2	46	9	Y	42	56	1			9
04	DLQ G-10		3210	-0-	3210	9646	3170	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9646					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3753	-0-	-618	-0-	3692	2	61	9	Y	55	57	1			4
01	4371	X	3672	-0-	-699	-0-	3605	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	3546	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		3965	-0-	3965	7570	3898	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		3705	-0-	3705	11275	3644	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11275					Y	47	45	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3046	1557	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4578	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4578					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3801	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3796	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3391	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7163	3684	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10765	3559	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10765					Y	32	31	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2745	-0-	-1130	-0-	2734	2	11	9	Y	10	7	1			7
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2969	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3102	3091	2	11	9	Y	10	13	1			4
03	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6239	3127	2	10	9	Y	9	7	1			6
04	DLQ G-10		3762	-0-	3762	10001	3742	2	20	9	Y	18	17	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10001					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	25	1	1228	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	39	1	1513	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
03	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2851	35	1	1200	2	Y	30	40	1			8
							33	9									
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4142	44	1	1222	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	DLQ G-10		75	-0-	75	4217	41	1	34	9	Y	31	34	1			5

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	Y	23	40	1			10
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1721	2	26	9	Y	24					34
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1476	2	23	9	Y	21	39	1			16
03	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3087	1569	2	19	9	Y	17					33
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4561	1452	2	22	9	Y	20	38	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4561					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	69	1	3368	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	84	1	3544	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
02	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	79	1	3026	2	Y	31	23	1			20
							34	9									
03	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6387	91	1	3116	2	Y	37	47	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		3003	-0-	3003	9390	103	1	2863	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
05	DLQ G-10		132	-0-	132	9522	88	1	44	9	Y	40	45	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	750	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	23	1			2
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	749	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1608	810	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		798	-0-	798	2406	775	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2406					Y	17	17	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

12	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	4589	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4382	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3816	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5235	-0-	5235	9079	5202	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4929	-0-	4929	14008	4897	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14008					Y	23	22	1			4

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	Y	16	23	1			7
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	736	2	19	9	Y	17					24
02	DLQ G-10		494	-0-	494	494	477	2	17	9	Y	15	28	1			11
03	DLQ G-10		485	-0-	485	979	470	2	15	9	Y	14					25
04	DLQ G-10		596	-0-	596	1575	578	2	18	9	Y	16	29	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1575					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 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
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	20	1			11
01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2103	2	23	9	N	21	24	1			8
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2013	2	21	9	N	19	18	1			9
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2225	2	26	9	N	24	28	1			5
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2030	2	21	9	N	19	23	1			1
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	4427	2	30	9	N	27	26	1			14
01	5022	X	4331	-0-	-691	-0-	4303	2	28	9	N	25	25	1			14
02	4452	X	4195	-0-	-257	-0-	4161	2	34	9	N	31	37	1			8
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4508	2	29	9	N	26	27	1			7
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4385	2	15	9	N	14					21
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	465	1	4568	2	Y	218	226	1			16
							240	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	452	1	4360	2	Y	242	233	1			25
							266	9									
02	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	407	1	4016	2	Y	208	211	1			22
							229	9									
03	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10004	450	1	4658	2	Y	222	219	1			25
							244	9									
04	DLQ G-10		4603	-0-	4603	14607	409	1	4026	2	Y	153	156	1			22
							168	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14607					Y	123	126	1			22

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
12	5177	X	4881	-0-	-296	-0-	4864	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5021	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	4509	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9523	4979	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	DLQ G-10		4731	-0-	4731	14254	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14254					Y	12	12	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
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3289	2	35	9	Y	32					55
01	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3225	2	41	9	Y	37	41	1			51
02	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	2840	2	36	9	Y	33	73	1			11
03	DLQ G-10		3213	-0-	3213	6089	3173	2	40	9	Y	36	36	1			11
04	DLQ G-10		2618	-0-	2618	8707	2583	2	35	9	Y	32					43
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8707					Y	68	41	1			38

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
12	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4281	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4230	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	3823	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4225	-0-	4225	8061	4207	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		4023	-0-	4023	12084	4009	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12084					Y	11	11	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
12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	770	1	12470	2	N	46	47	1			9
							51	9									
01	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	704	1	11898	2	N	26	30	1			5
							29	9									
02	11676	X	11236	-0-	-440	-0-	658	1	10550	2	N	25	24	1			6
							28	9									
03	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	789	1	12549	2	N	30	30	1			6
							33	9									
04	12510	X	12494	-0-	-16	-0-	744	1	11722	2	N	25	24	1			7
							28	9									
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	27	31	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	82	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	103	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	3152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419	6571	3419	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9766	3195	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9766					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2029	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1411	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3205	1779	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4633	1420	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4633					Y	83	54	1			30

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2532	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2505	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	2316	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4893	2516	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7349	2427	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7349					Y	14	14	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

12	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5129	2	57	9	Y	52	54	1			4
01	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4889	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	4453	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9382	4810	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		4752	-0-	4752	14134	4694	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14134					Y	44	42	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					3
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10		719	-0-	719	719	718	2	1	9	Y	1					3
03	DLQ G-10		779	-0-	779	1498	775	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2176	676	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2176					Y	1					3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2419	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	2364	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5343	2939	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	8058	2696	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8058					Y	12	12	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
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4692	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4705	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	DLQ G-10		4254	-0-	4254	4254	4232	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		4683	-0-	4683	8937	4659	2	24	9	Y	22	23	1			1
04	DLQ G-10		4465	-0-	4465	13402	4437	2	28	9	Y	25	22	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13402					Y	25	24	1			2

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	678	1	3389	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	701	1	2997	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
02	DLQ G-10		3709	-0-	3709	3709	708	1	2973	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
03	DLQ G-10		4202	-0-	4202	7911	953	1	3214	2	Y	32	39	1			9
							35	9									
04	DLQ G-10		3738	-0-	3738	11649	915	1	2791	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
05	DLQ G-10		806	-0-	806	12455	767	1	39	9	Y	35	39	1			5

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
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5387	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5188	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4518	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5035	-0-	5035	9599	4981	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		4702	-0-	4702	14301	4652	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14301					Y	38	36	1			7

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
12	4247	X	3706	-0-	-541	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	3360	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3709	-0-	3709	7069	3709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3457	-0-	3457	10526	3457	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10526					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3052	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3414	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	2826	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	5770	2934	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	8408	2629	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8408					Y	7	7	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
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	1710	1699	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	3540	1818	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	4908	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4908					Y	9	8	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5216	-0-	-1511	-0-	449	1	4705	2	Y	56	58	1			4
							62	9									
01	6634	X	5411	-0-	-1223	-0-	430	1	4919	2	Y	56	54	1			6
							62	9									
02	DLQ	G-10	4734	-0-	4734	4734	414	1	4259	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
03	DLQ	G-10	4918	-0-	4918	9652	442	1	4407	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
04	DLQ	G-10	4546	-0-	4546	14198	442	1	4046	2	Y	53	54	1			6
							58	9									
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14198					Y	43	43	1			7

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
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	652	1	1091	2	Y	47	44	1			8
							52	9									
01	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	566	1	775	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
02	DLQ	G-10	865	-0-	865	865	540	1	288	2	Y	34	25	1			22
							37	9									
03	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	2247	506	1	828	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
04	DLQ	G-10	548	-0-	548	2795	506	1	42	9	Y	38	43	1			7
05	DLQ	G-10	922	-0-	922	3717	813	1	109	9	Y	99	97	1			14

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
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	3097	-0-	3097	3097	3094	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ	G-10	3352	-0-	3352	6449	3352	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	8949	2500	2			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8949					Y	-0-					-0-

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
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3761	2	24	9	Y	22	22	1			11
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3718	2	23	9	Y	21	21	1			11
02	DLQ	G-10	3432	-0-	3432	3432	3404	2	28	9	Y	25	30	1			6
03	DLQ	G-10	3766	-0-	3766	7198	3742	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	DLQ	G-10	3605	-0-	3605	10803	3593	2	12	9	Y	11					17
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10803					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2858	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3045	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	2859	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3655	-0-	3655	6522	3646	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3427	-0-	3427	9949	3419	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9949					Y	6	6	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
12	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2535	2	62	9	Y	56	56	1			11
01	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2414	2	33	9	Y	30	35	1			6
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	2327	2	32	9	Y	29	28	1			7
03	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4926	2528	2	39	9	Y	35	35	1			7
04	DLQ G-10		2493	-0-	2493	7419	2461	2	32	9	Y	29	28	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7419					Y	31	36	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2030	-0-	-1287	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	3624	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2177	-0-	2177	5801	2177	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2551	-0-	2551	8352	2551	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8352					Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	499	-0-	-3190	-0-	14	1	473	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	193	1	5666	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
02	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	230	1	2271	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4662	280	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6922	131	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6922					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3629	2	57	9	Y	52	54	1			4
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3599	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	3228	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		3563	-0-	3563	6846	3499	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10268	3364	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10268					Y	44	42	1			8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2176	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	Y	84	80	1			9
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1744	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3807	1894	2	90	9	Y	82	81	1			9
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5638	1748	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5638					Y	64	61	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		750	-0-	750	750	749	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		635	-0-	635	1385	633	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		520	-0-	520	1905	518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1905					Y	-0-	1	1			-0-

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	67	3	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	120	53	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3287	2	40	9	Y	36	37	1			3
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3179	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2851	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6165	3235	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3454	-0-	3454	9619	3433	2	21	9	Y	19	22	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9619					Y	3	1	1			-0-

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
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5698	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5368	2	50	9	Y	45	43	1			5
02	DLQ G-10		4786	-0-	4786	4786	4744	2	42	9	Y	38	39	1			4
03	DLQ G-10		5432	-0-	5432	10218	5384	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		5374	-0-	5374	15592	5343	2	31	9	Y	28	31	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15592					Y	3	2	1			-0-

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
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1840	2	37	9	Y	34	45	1			13
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1780	2	62	9	Y	56	44	1			25
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1591	2	26	9	Y	24	44	1			5
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	3464	1805	2	42	9	Y	38	41	1			2
04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	5272	1772	2	36	9	Y	33	29	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5272					Y	43	43	1			2

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
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2623	2	Y	60	61	1			12
							66	9									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2539	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	143	1	2298	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	DLQ G-10		2779	-0-	2779	5255	162	1	2576	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
04	DLQ G-10		2648	-0-	2648	7903	156	1	2456	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7903					Y	35	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1946	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1640	2	54	9	Y	49	47	1			5
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	1700	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3722	1923	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	5242	1497	2	23	9	Y	21	25	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5242					Y	4	1	1			-0-

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
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	2372	2	65	9	Y	59	61	1			4
01	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2272	2	73	9	Y	66	63	1			7
02	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	2004	2	62	9	Y	56	57	1			6
03	DLQ G-10		2210	-0-	2210	4276	2138	2	72	9	Y	65	64	1			7
04	DLQ G-10		1935	-0-	1935	6211	1902	2	33	9	Y	30	35	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6211					Y	5	2	1			-0-

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
12	4743	X	3903	-0-	-840	-0-	3820	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	4464	X	3885	-0-	-579	-0-	3791	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	2982	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6199	3050	2	91	9	Y	83	81	1			9
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	9128	2846	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9128					Y	55	53	1			11

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
12	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2864	2	28	9	Y	25	28	1			9
01	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	3084	2	34	9	Y	31	32	1			8
02	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	2293	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		3881	-0-	3881	6198	3850	2	31	9	Y	28	35	1			6
04	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9958	3734	2	26	9	Y	24	24	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9958					Y	-0-					-0-

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
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3819	2	112	9	Y	102	121	1			21
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3822	2	109	9	Y	99	64	1			56
02	DLQ G-10		3577	-0-	3577	3577	3474	2	103	9	Y	94	113	1			37
03	DLQ G-10		4033	-0-	4033	7610	3920	2	113	9	Y	103	126	1			14
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11498	3785	2	103	9	Y	94	65	1			43
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11498					Y	-0-					-0-

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
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2764	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2760	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	2310	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4834	2501	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2572	-0-	2572	7406	2561	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7406					Y	9	8	1			2

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
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			Y	-0-					-0-
01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			Y	-0-					-0-
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
03	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			Y	-0-					-0-
*04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10134	2	44	9	Y	40					40
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	2	14	9	Y	13	13	1			17
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2418	2	22	9	Y	20	14	1			23
02	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	2072	2	21	9	Y	19	38	1			4
03	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4371	2250	2	28	9	Y	25	14	1			15
04	DLQ G-10		1862	-0-	1862	6233	1841	2	21	9	Y	19	28	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6233					Y	-0-					-0-

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
12	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2764	2	96	9	Y	87	90	1			6
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2888	2	107	9	Y	97	93	1			10
02	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	2518	2	91	9	Y	83	84	1			9
03	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5556	2842	2	105	9	Y	95	94	1			10
04	DLQ G-10		2784	-0-	2784	8340	2688	2	96	9	Y	87	86	1			11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8340					Y	74	70	1			14

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
12	651	X	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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
12	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	4755	2	37	9	N	34	30	1			22
01	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4447	2	40	9	N	36	45	1			13
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	2	37	9	N	34	31	1			16
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4874	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4773	2	41	9	N	37	30	1			14
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1451	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	1318	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2595	1260	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4016	1413	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4016					Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3841	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3895	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	3550	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		3962	-0-	3962	7563	3904	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11359	3743	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11359					Y	41	39	1			8

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
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1899	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3184	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	2148	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4448	2248	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		1956	-0-	1956	6404	1931	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6404					Y	25	23	1			5

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
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1663	2	95	9	Y	86	78	1			32
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	2	90	9	Y	82	80	1			34
02	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1607	2	30	9	Y	27	53	1			8
03	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3471	1805	2	29	9	Y	26	29	1			5
04	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5178	1682	2	25	9	Y	23	15	1			13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5178					Y	-0-					-0-

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
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4767	2	9	9	Y	8	8	1			9
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4067	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	4422	2	9	9	Y	8	6	1			7
03	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9609	5171	2	7	9	Y	6	6	1			7
04	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14310	4697	2	4	9	Y	4	6	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14310					Y	5	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
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2602	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	2375	2335	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4982	2563	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	7435	2411	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7435					Y	32	30	1			6

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
12	6169	X	4815	-0-	-1354	-0-	4694	2	121	9	Y	110	114	1			8
01	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5660	2	139	9	Y	126	121	1			13
02	DLQ G-10		5207	-0-	5207	5207	5088	2	119	9	Y	108	110	1			11
03	DLQ G-10		5309	-0-	5309	10516	5177	2	132	9	Y	120	118	1			13
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	15898	5257	2	125	9	Y	114	113	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15898					Y	97	92	1			18

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
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3986	2	23	9	Y	21	29	1			7
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4039	2	25	9	Y	23	14	1			16
02	DLQ G-10		3324	-0-	3324	3324	3305	2	19	9	Y	17	30	1			3
03	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7331	3986	2	21	9	Y	19	12	1			10
04	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11017	3665	2	21	9	Y	19	24	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11017					Y	13	12	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	4981	-0-	-3451	-0-	465	1	4516	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	5045	-0-	-2395	-0-	465	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	405	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9547	465	1	4423	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4434	-0-	4434	13981	450	1	3984	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13981					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

12	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	5353	2	34	9	Y	31	32	1			2
01	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5256	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ G-10		4804	-0-	4804	4804	4772	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ G-10		5343	-0-	5343	10147	5304	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		5083	-0-	5083	15230	5049	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15230					Y	26	25	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

12	2139	X	908	-0-	-1231	-0-	902	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2139	X	875	-0-	-1264	-0-	866	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	866	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		902	-0-	902	1771	896	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2674	896	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2674					Y	4	3	1			1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

12	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	2660	2	55	9	Y	50	51	1			4
01	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2635	2	59	9	Y	54	52	1			6
02	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2379	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		2641	-0-	2641	5072	2580	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7570	2444	2	54	9	Y	49	49	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7570					Y	42	40	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	1116	N	934	-0-	-182	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	DLQ G-10		912	-0-	912	912	910	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2069	1157	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3205	1135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3205					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

12	6913	X	3560	-0-	-3353	-0-	465	1	3021	2	Y	67	69	1			5
							74	9									
01	6913	X	3973	-0-	-2940	-0-	465	1	3428	2	Y	73	70	1			8
							80	9									
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	418	1	2740	2	Y	64	65	1			7
							70	9									
03	DLQ G-10		3768	-0-	3768	6996	457	1	3233	2	Y	71	70	1			8
							78	9									
04	DLQ G-10		3150	-0-	3150	10146	441	1	2639	2	Y	64	64	1			8
							70	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10146					Y	49	49	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	616	1	2633	2	Y	53	31	1			22
							58	9									
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	610	1	2578	2	Y	33	39	1			16
							36	9									
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	569	1	2548	2	Y	36	43	1			9
							40	9									
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	566	1	2457	2	Y	36	20	1			25
							40	9									
*01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	235	1	2483	2	Y	33	43	1			15
							36	9									
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	251	1	2521	2	Y	36	46	1			5
							40	9									
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	281	1	2662	2	Y	40	25	1			20
							44	9									
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	258	1	2474	2	Y	35	47	1			8
							39	9									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	5					20

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
12	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	2764	2	18	9	Y	16	15	1			8
01	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2257	2	17	9	Y	15	15	1			8
02	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	1645	2	20	9	Y	18	22	1			4
03	DLQ G-10		1967	-0-	1967	3632	1949	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	5454	1813	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5454					Y	-0-					-0-

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
12	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2535	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2470	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2176	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4442	2245	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6650	2198	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6650					Y	7	7	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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	9	1	330	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
03	DLQ G-10		440	-0-	440	791	12	1	413	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	1275	16	1	450	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	DLQ G-10		20	-0-	20	1295	12	1	8	9	Y	7	10	1			1

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
12	8990	X	8138	-0-	-852	-0-	8113	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	8990	X	7108	-0-	-1882	-0-	7083	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ G-10		6943	-0-	6943	6943	6921	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	14259	7290	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		7941	-0-	7941	22200	7917	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22200					Y	5	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
01	1054	N	448	-0-	-606	-0-	448	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		378	-0-	378	786	378	2			Y	-0-					2
*04	DLQ G-10		155	-0-	155	941	155	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	941					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	4193	2	14	9	Y	13	15	1			2
01	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4227	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	DLQ G-10		4028	-0-	4028	4028	4015	2	13	9	Y	12	16	1			1
03	DLQ G-10		4419	-0-	4419	8447	4404	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		4263	-0-	4263	12710	4249	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12710					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2674	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	1751	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	1775	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	DLQ G-10		2144	-0-	2144	3950	2107	2	37	9	Y	34	34	1			2
04	DLQ G-10		2379	-0-	2379	6329	2339	2	40	9	Y	36	33	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6329					Y	33	32	1			3

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
12	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	3465	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7366	3901	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3290	-0-	3290	10656	3290	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10656					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2654	2	92	9	Y	84	87	1			6
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2776	2	102	9	Y	93	89	1			10
02	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2658	2571	2	87	9	Y	79	81	1			8
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	5832	3073	2	101	9	Y	92	90	1			10
04	DLQ G-10		2956	-0-	2956	8788	2864	2	92	9	Y	84	83	1			11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8788					Y	70	67	1			13

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
12	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	5841	2	64	9	Y	58	60	1			4
01	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	5891	2	72	9	Y	65	62	1			7
02	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	5394	2	61	9	Y	55	56	1			6
03	DLQ G-10		5735	-0-	5735	11190	5666	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		5417	-0-	5417	16607	5354	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16607					Y	49	47	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11587	2	162	9	Y	147	144	1			11
01	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11204	2	178	9	Y	162	156	1			17
02	DLQ G-10		10112	-0-	10112	10112	9958	2	154	9	Y	140	142	1			15
03	DLQ G-10		10989	-0-	10989	21101	10813	2	176	9	Y	160	158	1			17
04	DLQ G-10		10441	-0-	10441	31542	10279	2	162	9	Y	147	146	1			18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31542					Y	124	118	1			23

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1350	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1198	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		1404	-0-	1404	2609	1393	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	3970	1352	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3970					Y	19	18	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3362	2	51	9	N	46	45	1			53
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	2	23	9	N	21	43	1			31
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2983	2	40	9	N	36	38	1			29
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3153	2	48	9	N	44	38	1			35
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2824	2	30	9	N	27	39	1			23
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	34	39	1			30

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	573	1	2612	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
01	3100	N	3787	-0-	687	687	677	1	3084	2	Y	24	21	1			8
							26	9									
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3980	514	1	2753	2	Y	24	17	1			15
							26	9									
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	6726	441	1	2276	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	8753	379	1	1619	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
05	DLQ G-10		369	-0-	369	9122	337	1	32	9	Y	29	32	1			4

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1171	2	35	9	Y	32					60
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1303	2	44	9	Y	40	44	1			56
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1373	2	45	9	Y	41	83	1			14
03	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2649	1187	2	44	9	Y	40	42	1			12
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3718	1029	2	40	9	Y	36					48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3718					Y	78	46	1			44

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1164	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1117	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2175	1044	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3387	1204	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3387					Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	5921	X	5413	-0-	-508	-0-	5401	2	12	9	Y	11					44
01	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	5775	2	36	9	Y	33	58	1			19
02	DLQ G-10		5069	-0-	5069	5069	5014	2	55	9	Y	50	59	1			10
03	DLQ G-10		5803	-0-	5803	10872	5794	2	9	9	Y	8					18
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16254	5358	2	24	9	Y	22	35	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16254					Y	32	46	1			4

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
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2478	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2791	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2552	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5366	2741	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2588	-0-	2588	7954	2553	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7954					Y	27	26	1			5

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
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2650	2	54	9	Y	49	76	1			31
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2593	2	18	9	Y	16					47
02	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	2184	2	37	9	Y	34	62	1			19
03	DLQ G-10		2643	-0-	2643	4864	2604	2	39	9	Y	35	43	1			11
04	DLQ G-10		2708	-0-	2708	7572	2688	2	20	9	Y	18					29
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	5525	-0-	2425	2425	5525	2			Y	-0-					-0-
01	5077	X	2652	-0-	-2425	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3765	2	63	9	Y	57					57
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3346	2	95	9	Y	86					143
*04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4295	2	111	9	Y	101					244
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-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
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2801	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2749	2	47	9	Y	43	41	1			5
02	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	2466	2	40	9	Y	36	37	1			4
03	DLQ G-10		2691	-0-	2691	5197	2644	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		2523	-0-	2523	7720	2481	2	42	9	Y	38	38	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7720					Y	19	21	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	1884	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		2008	-0-	2008	3914	1983	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5572	1636	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5572					Y	17	16	1			3

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
12	5890	X	5616	-0-	-274	-0-	5610	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	5890	X	5267	-0-	-623	-0-	5259	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	5163	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		5457	-0-	5457	10627	5450	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		5285	-0-	5285	15912	5278	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15912					Y	5	5	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2619	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	2463	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2435	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5030	2587	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2552	-0-	2552	7582	2548	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7582					Y	4	3	1			1

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
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1625	-0-	-855	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2443	-0-	2443	3795	2443	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1244	-0-	1244	5039	1244	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5039					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
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	1859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2070	-0-	2070	3929	2070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6194	2265	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6194					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
12	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	3224	2	76	9	Y	69	72	1			5
01	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3712	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3403	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6976	3415	2	84	9	Y	76	75	1			8
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	9936	2883	2	77	9	Y	70	69	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9936					Y	59	56	1			11

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
12	3100	X	305	-0-	-2795	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	113	-0-	-2894	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		846	-0-	846	1013	846	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1469	456	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1469					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

12	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3325	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
02	DLQ G-10		2924	-0-	2924	2924	2901	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	DLQ G-10		3226	-0-	3226	6150	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9175	3001	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9175					Y	19	18	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5167	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5079	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	4592	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		4907	-0-	4907	9532	4867	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		4518	-0-	4518	14050	4483	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14050					Y	27	26	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

12	8866	X	7677	-0-	-1189	-0-	7603	2	74	9	Y	67	69	1			5
01	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7513	2	81	9	Y	74	71	1			8
02	DLQ G-10		6735	-0-	6735	6735	6665	2	70	9	Y	64	65	1			7
03	DLQ G-10		7333	-0-	7333	14068	7253	2	80	9	Y	73	72	1			8
04	DLQ G-10		6858	-0-	6858	20926	6785	2	73	9	Y	66	66	1			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20926					Y	57	54	1			11

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

*10	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	2878	1	12171	2	Y	156	176	1			75
							172	9									
*11	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	2702	1	12111	2	Y	170	204	1			41
							187	9									
*12	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	2668	1	11578	2	Y	170	100	1			111
							187	9									
*01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	1058	1	11166	2	Y	156	190	1			77
							172	9									
*02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	940	1	9451	2	Y	139	197	1			19
							153	9									
*03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1037	1	9811	2	Y	147	91	1			75
							162	9									
*04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	1076	1	10333	2	Y	150	189	1			36
							165	9									
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	5					92

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2611	-0-	2611	4817	2611	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	7354	2537	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7354					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	3636	2	78	9	Y	71	74	1			5
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3581	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3267	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3732	-0-	3732	7075	3645	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3545	-0-	3545	10620	3521	2	24	9	Y	22	29	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10620					Y	7	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5078	-0-	-223	-0-	5033	2	45	9	Y	41	42	1			3
01	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	5142	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ G-10		4542	-0-	4542	4542	4499	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		4813	-0-	4813	9355	4762	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		4341	-0-	4341	13696	4296	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13696					Y	35	33	1			7

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	750	1	3206	2	Y	50	40	1			28
							55	9									
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	741	1	3135	2	Y	40	48	1			20
							44	9									
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	677	1	3037	2	Y	42	52	1			10
							46	9									
*12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	669	1	2904	2	Y	43	25	1			28
							47	9									
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	291	1	3069	2	Y	44	51	1			21
							48	9									
*02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	273	1	2747	2	Y	41	56	1			6
							45	9									
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	312	1	2951	2	Y	43	27	1			22
							47	9									
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	312	1	3000	2	Y	43	55	1			10
							47	9									
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	7					26

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3761	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	3320	3312	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7108	3779	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10598	3482	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10598					Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2781	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2786	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2494	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		3343	-0-	3343	5840	3339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9178	3335	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9178					Y	4	3	1			1

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
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20					56
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1552	2	48	9	Y	44	68	1			32
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	1348	2	28	9	Y	25					57
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2901	1467	2	58	9	Y	53	56	1			54
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	4554	1621	2	32	9	Y	29	54	1			29
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4554					Y	1					55

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
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	46	1	2234	2	Y	71	65	1			12
							78	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2288	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	45	1	1723	2	Y	65	46	1			41
							72	9									
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3170	35	1	1216	2	Y	72	93	1			20
							79	9									
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4338	38	1	1064	2	Y	60	62	1			18
							66	9									
05	DLQ G-10		82	-0-	82	4420	32	1	50	9	Y	45	62	1			3

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
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	2952	2	77	9	Y	70	73	1			5
01	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	2951	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	2689	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5833	2985	2	85	9	Y	77	76	1			8
04	DLQ G-10		3060	-0-	3060	8893	2982	2	78	9	Y	71	70	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8893					Y	60	57	1			11

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
12	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4184	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4432	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		4053	-0-	4053	4053	4032	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	8712	4635	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	DLQ G-10		4435	-0-	4435	13147	4412	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13147					Y	17	16	1			3

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
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3910	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		3002	-0-	3002	3002	2999	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3919	-0-	3919	6921	3912	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10295	3370	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10295					Y	4	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	498	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	512	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1111	551	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1658	524	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1658					Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6191	-0-	-505	-0-	6177	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	6696	X	6297	-0-	-399	-0-	6280	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		5651	-0-	5651	5651	5638	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		6162	-0-	6162	11813	6145	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		5839	-0-	5839	17652	5825	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17652					Y	11	11	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
12	6324	X	6219	-0-	-105	-0-	6208	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6550	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	5790	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		6278	-0-	6278	12079	6266	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		5935	-0-	5935	18014	5924	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18014					Y	9	8	1			2

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
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2542	2	174	9	Y	158	164	1			11
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2525	2	194	9	Y	176	169	1			18
02	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2277	2	166	9	Y	151	153	1			16
03	DLQ G-10		2687	-0-	2687	5130	2496	2	191	9	Y	174	171	1			19
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	7700	2396	2	174	9	Y	158	157	1			20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7700					Y	133	127	1			25

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
12	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	2475	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5184	2709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7613	2429	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7613					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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2976	-0-	2976	2976	2976	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3037	-0-	3037	6013	3037	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2858	-0-	2858	8871	2858	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8871					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	3100	N	3133	-0-	33	121	3133	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3001	-0-	-99	22	3001	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2880	2858	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2803	-0-	2803	5683	2777	2	26	9	Y	24	21	1			3
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	8155	2432	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8155					Y	32	29	1			6

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
12	5704	X	5209	-0-	-495	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5169	-0-	-535	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	4672	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9755	5083	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4594	-0-	4594	14349	4594	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14349					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
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6523	2	128	9	Y	116	117	1			23
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6666	2	70	9	Y	64	74	1			13
02	DLQ G-10		6023	-0-	6023	6023	5956	2	67	9	Y	61	59	1			15
03	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12260	6158	2	79	9	Y	72	73	1			14
04	DLQ G-10		6284	-0-	6284	18544	6216	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18544					Y	66	75	1			5

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
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3983	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4081	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	3530	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3821	-0-	3821	7364	3807	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		3613	-0-	3613	10977	3599	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10977					Y	11	10	1			2

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
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5235	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5128	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		4196	-0-	4196	4196	4150	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5280	-0-	5280	9476	5225	2	55	9	Y	50	49	1			5
04	DLQ G-10		4819	-0-	4819	14295	4767	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14295					Y	39	37	1			7

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2403	-0-	-976	-0-	2371	2	32	9	Y	29	29	1			15
01	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2449	2	31	9	Y	28	28	1			15
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	2138	2103	2	35	9	Y	32	40	1			7
03	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3922	1752	2	32	9	Y	29	29	1			7
04	DLQ G-10		595	-0-	595	4517	580	2	15	9	Y	14					21
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4517					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4715	-0-	-462	-0-	4634	2	81	9	Y	74	77	1			5
01	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	4669	2	91	9	Y	83	79	1			9
02	DLQ G-10		4067	-0-	4067	4067	3991	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		4474	-0-	4474	8541	4384	2	90	9	Y	82	80	1			9
04	DLQ G-10		4418	-0-	4418	12959	4377	2	41	9	Y	37	44	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12959					Y	7	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7506	-0-	-647	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6637	-0-	6637	6637	6637	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14035	7398	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6857	-0-	6857	20892	6857	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20892					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

12	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	3883	2	43	9	Y	39	45	1			5
01	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	3718	2	45	9	Y	41	31	1			15
02	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	3887	2	40	9	Y	36	47	1			4
03	DLQ G-10		4448	-0-	4448	8375	4404	2	44	9	Y	40	39	1			5
04	DLQ G-10		4496	-0-	4496	12871	4452	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12871					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

12	1798	X	1730	-0-	-68	-0-	1644	2	86	9	Y	78	78	1			6
01	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1472	2	70	9	Y	64	63	1			7
02	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	2766	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	5756	2990	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2871	-0-	2871	8627	2871	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8627					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	319	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	310	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	282	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		273	-0-	273	563	265	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		160	-0-	160	723	157	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	723					Y	-0-	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3734	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3689	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	3314	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6878	3520	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	10321	3420	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10321					Y	17	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	4048	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3981	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		3606	-0-	3606	3606	3575	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		4071	-0-	4071	7677	4037	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11522	3812	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11522					Y	25	23	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4651	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	3681	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3868	-0-	3868	7589	3824	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		4380	-0-	4380	11969	4338	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11969					Y	32	30	1			6

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

12	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4258	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4251	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	3999	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		4210	-0-	4210	8217	4201	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		4104	-0-	4104	12321	4096	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12321					Y	9	7	1			3

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

12	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	3470	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3448	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3134	3084	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	6575	3383	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9848	3220	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9848					Y	41	39	1			8

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2263	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2105	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	2064	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2064	-0-	2064	4149	2042	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1958	-0-	1958	6107	1935	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6107					Y	34	29	1			7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3141	2	78	9	Y	71	74	1			5
01	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	3023	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	2684	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3052	-0-	3052	5812	2965	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	8828	2937	2	79	9	Y	72	71	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8828					Y	61	58	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	3895	2	59	9	Y	54	56	1			4
01	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4168	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	3773	2	56	9	Y	51	52	1			5
03	DLQ G-10		4171	-0-	4171	8000	4106	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	DLQ G-10		3996	-0-	3996	11996	3937	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11996					Y	45	43	1			8

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
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3485	2	56	9	Y	51	52	1			4
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2909	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6417	3395	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		3276	-0-	3276	9693	3221	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9693					Y	42	40	1			8

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
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5298	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5275	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	4609	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		4732	-0-	4732	9387	4680	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		4649	-0-	4649	14036	4599	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14036					Y	38	36	1			7

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
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4143	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3727	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3392	3359	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3748	-0-	3748	7140	3708	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3684	-0-	3684	10824	3649	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10824					Y	27	26	1			5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	19003	X	17450	-0-	-1553	-0-	17328	2	122	9	Y	111	116	1			8
01	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	17601	2	143	9	Y	130	124	1			14
02	DLQ G-10		16017	-0-	16017	16017	15895	2	122	9	Y	111	113	1			12
03	DLQ G-10		17551	-0-	17551	33568	17410	2	141	9	Y	128	126	1			14
04	DLQ G-10		16712	-0-	16712	50280	16583	2	129	9	Y	117	116	1			15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50280					Y	98	94	1			18

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
12	24707	X	24045	-0-	-662	-0-	23995	2	50	9	Y	45	47	1			3
01	24707	X	24470	-0-	-237	-0-	24414	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		22559	-0-	22559	22559	22511	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		24354	-0-	24354	46913	24300	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		22867	-0-	22867	69780	22816	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	69780					Y	39	37	1			7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

12	23467	X	21542	-0-	-1925	-0-	21422	2	120	9	Y	109	113	1			8
01	23467	X	20955	-0-	-2512	-0-	20822	2	133	9	Y	121	116	1			13
02	DLQ G-10		19021	-0-	19021	19021	18908	2	113	9	Y	103	105	1			11
03	DLQ G-10		20848	-0-	20848	39869	20717	2	131	9	Y	119	117	1			13
04	DLQ G-10		19602	-0-	19602	59471	19482	2	120	9	Y	109	108	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59471					Y	92	88	1			17

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	310	1	248	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	310	1	569	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	280	1	204	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1113	310	1	244	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
04	DLQ G-10		537	-0-	537	1650	300	1	203	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1650					Y	28	27	1			5

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					665
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					677
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	N	18					695
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1775	2	7	9	N	6					701
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					709
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					709

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	N	8					18
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					25
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					30
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	N	6					36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1910	2	13	9	N	12					400
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1889	2	129	9	N	117					517
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	181	1			361
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					368
04	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1813	2	36	9	N	33					401
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	80					959
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					959

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12					339
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2140	2	94	9	N	85					424
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					429
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2486	2	7	9	N	6					435
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2260	2	116	9	N	105	184	1			356
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

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
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10803	2	39	9	N	35					468
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12004	2	165	9	N	150	180	1			438
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8241	2	189	9	N	172	179	1			431
03	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13773	2	72	9	N	65					496
04	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	13937	2	134	9	N	122	178	1			440
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					440

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					488
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					490
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					490
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					492
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					492
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	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

12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	2			N	-0-					35
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					35
02	1512	N	959	-0-	-553	-0-	959	2			N	-0-					35
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					35
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					35
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

12	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					5
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					5
02	588	N	231	-0-	-357	-0-	231	2			N	-0-					5
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					5
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

12	217	N	189	-0-	-28	-0-	182	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	136	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					1
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	1	1			6

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	79	50	2			Y	-0-					-0-
*05	141	X	62	-0-	-79	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2472	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	2349	2	44	9	Y	40	36	1			21
02	2548	X	2226	-0-	-322	-0-	2197	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	2821	X	2326	-0-	-495	-0-	2304	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2477	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2388	2	25	9	Y	23	18	1			25

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
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1119	2	8	9	Y	7	4	1			5
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	Y	7	9	1			3
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	10	1			4
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	10	1			3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					13
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					13
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	7	1			6
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					6
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					6
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

12	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2505	2	22	9	Y	20	20	1			23
01	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	2371	2	23	9	Y	21	25	1			19
02	2380	X	2080	-0-	-300	-0-	2054	2	26	9	Y	24	27	1			16
03	2542	N	1813	-0-	-729	-0-	1792	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	2310	N	1551	-0-	-759	-0-	1539	2	12	9	Y	11					22
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	Y	20	23	1			19

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	8	1			2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					5
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					8
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3	8	1			3
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3	7	1			3

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4					7
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	115	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	160	2	4	9	Y	4	6	1			4
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	151	2	9	9	Y	8	6	1			6
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4					10

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

12	496	N	365	-0-	-131	-0-	354	2	11	9	Y	10	15	1			12
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	13	1			4
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	329	2	2	9	Y	2	3	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1161	2	23	9	Y	21	21	1			10
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2	25	9	Y	23	21	1			12
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15	21	1			6
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	Y	19	11	1			14
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	8
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	10	1			11

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2616	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	3596	X	1917	-0-	-1679	-0-	1911	2	6	9	Y	5	2	1			3
02	3808	X	1230	-0-	-2578	-0-	1229	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	4216	X	512	-0-	-3704	-0-	509	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	2550	X	856	-0-	-1694	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2635	X	800	-0-	-1835	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	1			1

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	279	N	45	-0-	-234	-0-	43	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1176	N	895	-0-	-281	-0-	892	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1152	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1056	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3	2	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

12	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1120	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	1798	N	700	-0-	-1098	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1708	N	1123	-0-	-585	-0-	1120	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	2	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

12	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2181	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	2480	N	1820	-0-	-660	-0-	1816	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2314	2	3	9	Y	3	2	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2 30 9			Y	27	27	1			30
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2 32 9			Y	29	34	1			25
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	1682	2 35 9			Y	32	36	1			21
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1865	2 34 9			Y	31	34	1			18
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1805	2 20 9			Y	18					36
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1847	2 29 9			Y	26	36	1			26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2 9 9			Y	8	6	1			4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	90	2 8 9			Y	7	9	1			12
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	2 9 9			Y	8	9	1			11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2 13 9			Y	12	17	1			6
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	234	2 10 9			Y	9	9	1			6
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2 9 9			Y	8	9	1			5
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	228	2 10 9			Y	9	9	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	348	2 6 9			Y	5	14	1			8
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2 3 9			Y	3	9	1			2
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2 1 9			Y	1	2	1			1
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2 1 9			Y	1	1	1			1
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2 1 9			Y	1	1	1			-0-

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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					1
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	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

12	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	9	1			7
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	10	1			3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

12	217	N	97	-0-	-120	-0-	94	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	57	2	6	9	Y	5					7
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	52	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1	5	1			2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1741	2	7	9	Y	6					130
01	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1728	2	13	9	Y	12					142
02	1652	N	1619	-0-	-33	-0-	1610	2	9	9	Y	8					150
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12					162
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	Y	7					169
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			Y	-0-					169

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	Y	15	18	1			24
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2219	2	21	9	Y	19	17	1			26
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2158	2	25	9	Y	23	38	1			11
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2231	2	22	9	Y	20	19	1			12
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	Y	14	18	1			8
*05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	17	1			10

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
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2703	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	2170	N	1673	-0-	-497	-0-	1669	2	4	9	Y	4	9	1			7
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2864	2	13	9	Y	12	13	1			6
03	3067	N	2990	-0-	-77	-0-	2980	2	10	9	Y	9	9	1			6
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2	9	9	Y	8	9	1			5
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2838	2	10	9	Y	9	9	1			5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8					12
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	774	2	7	9	Y	6	9	1			9
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	935	2	10	9	Y	9	9	1			9
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6	8	1			7
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	Y	8	8	1			7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					44
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					44
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	28	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	9	1			3
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1268	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2061	2	10	9	Y	9	12	1			3
01	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1041	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1876	N	1627	-0-	-249	-0-	1618	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1768	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	Y	7	10	1			4
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	10	1			3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3					7
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3					10
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2528	2	4	9	Y	4					14
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	Y	3					17
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2757	2	3	9	Y	3					20
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					20

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

12	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			Y	-0-					13
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					13
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-	7	1			6
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					6
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					6
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					1
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1496	2	84	9	Y	76	106	1			9
01	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	1308	2	80	9	Y	73	36	1	5	8	41
02	1568	N	1176	-0-	-392	-0-	1137	2	39	9	Y	35	35	1	4	8	37
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1101	2	66	9	Y	60	74	1	1	8	22
*04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	972	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	41
05	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1022	2	18	9	Y	16	38	1			19

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

12	2511	N	2106	-0-	-405	-0-	2061	2	45	9	Y	41	35	1			16
01	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2201	2	41	9	Y	37	33	1			20
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2054	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1850	2	20	9	Y	18	34	1			12
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	16	1			18
*05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2872	2	24	9	Y	22	16	1			24

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3320	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	35	1			21
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	2	28	9	Y	25	18	1			28
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3257	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	2	28	9	Y	25	18	1			20
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23	18	1			25

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	266	2	52	9	Y	47	49	1			22
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	248	2	51	9	Y	46					68
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	2	41	9	Y	37	51	1			54
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	359	2	58	9	Y	53	54	1			53
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	247	2	46	9	Y	42	49	1			46
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	2	53	9	Y	48	50	1			44

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	2	11	9	Y	10	14	1			4
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6					10
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					15
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	15	1			7
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9					16
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	14	1			6

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	736	2	12	9	Y	11	10	1			5
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	773	2	19	9	Y	17	11	1	5	8	6
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	7	1	1	8	1
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	1	1			2

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3593	2	8	9	Y	7					61
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	2	29	9	Y	26					87
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3131	2	4	9	Y	4	46	1			45
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					45
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3340	2	15	9	Y	14					59
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3511	2	33	9	Y	30					89

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
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1766	2	50	9	Y	45	141	1			41
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	Y	38					79
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	Y	33					112
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	Y	25					137
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	2096	2	44	9	Y	40					177
05	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2145	2	22	9	Y	20	149	1			48

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	1242	-0-	-2974	-0-	1211	2	31	9	Y	28	36	1			47
01	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	3923	2	37	9	Y	34	35	1			46
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3586	2	50	9	Y	45	69	1			22
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3837	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4174	2	34	9	Y	31	34	1			18
*05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4242	2	41	9	Y	37	35	1			20

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
12	2883	X	1488	-0-	-1395	-0-	1455	2	33	9	Y	30	34	1			48
01	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	1999	2	64	9	Y	58	44	1	1	8	61
02	2660	X	2266	-0-	-394	-0-	2212	2	54	9	Y	49	1	8			109
03	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2377	2	62	9	Y	56	64	1			101
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	Y	57	126	1			32
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2172	2	65	9	Y	59	59	1			32

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
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3603	2	76	9	Y	69	73	1			22
01	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3512	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3287	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3601	2	80	9	Y	73	80	1			22

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
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1983	2	28	9	Y	25					47
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1695	2	21	9	Y	19	1	8			65
02	1708	X	1225	-0-	-483	-0-	1186	2	39	9	Y	35	62	1			38
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	1702	2	40	9	Y	36					74
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1759	2	43	9	Y	39	63	1			50
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1845	2	37	9	Y	34					84

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
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3959	2	61	9	Y	55	93	1			36
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3951	2	76	9	Y	69					105
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3862	2	86	9	Y	78	90	1			93
03	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3532	2	72	9	Y	65	89	1			69
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4281	2	131	9	Y	119	95	1	1	8	92
*05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4590	2	73	9	Y	66					158

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
02	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	110	2	4	9	Y	4					7
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	Y	5	6	1			5
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	6	1			2
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	6	3	1			6
03	279	N	56	-0-	-223	-0-	54	2	2	9	Y	2	6	1			2
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			1
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					2

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

12	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3207	2	47	9	Y	43	66	1			16
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3692	2	28	9	Y	25					41
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	Y	25	3	8			63
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3341	2	30	9	Y	27	63	1	1	8	26
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3408	2	41	9	Y	37	1	8			62
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4022	2	20	9	Y	18	56	1			24

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

12	7347	X	6867	-0-	-480	-0-	6828	2	39	9	Y	35	37	1			11
01	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	6989	2	36	9	Y	33	21	1			23
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6890	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7838	2	37	9	Y	34	21	1			27
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8104	2	32	9	Y	29	41	1			15
*05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7969	2	40	9	Y	36	40	1			11

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

12	3100	N	3453	-0-	353	353	3406	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3100	N	3601	-0-	501	854	3559	2	42	9	Y	38	35	1			20
02	2800	N	3570	-0-	770	1624	3542	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	5403	X	3779	-0-	-1624	-0-	3757	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2905	2	26	9	Y	24	18	1			19
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3220	2	24	9	Y	22	17	1			24

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
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2520	2	46	9	Y	42	42	1			20
01	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2644	2	51	9	Y	46	42	1			24
02	2632	N	2192	-0-	-440	-0-	2159	2	33	9	Y	30	43	1			11
03	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	2319	2	42	9	Y	38	22	1			27
*04	2610	N	2101	-0-	-509	-0-	2081	2	20	9	Y	18	36	1	1	8	8
05	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1913	2	14	9	Y	13	10	1			11

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2986	N	566	-0-	-2420	-0-	565	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	1519	X	489	-0-	-1030	-0-	487	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	6356	X	437	-0-	-5919	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	7037	X	468	-0-	-6569	-0-	468	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1500	X	463	-0-	-1037	-0-	461	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	558	X	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	1			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3128	-0-	-871	-0-	3121	2	7	9	Y	6					44
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	3517	2	8	9	Y	7					51
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3632	2	11	9	Y	10					61
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7					68
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	2	7	9	Y	6					74
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1					75

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
12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2812	2	4	9	Y	4					84
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			Y	-0-					84
02	2716	X	2519	-0-	-197	-0-	2464	2	55	9	Y	50					134
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3234	2	42	9	Y	38					172
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3438	2	52	9	Y	47	163	1			56
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	Y	22					78

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
12	992	N	368	-0-	-624	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2800	2	176	9	Y	160	28	1	2	8	130
02	2800	N	4748	-0-	1948	1948	4590	2	158	9	Y	144	129	1	3	8	142
03	3100	N	5309	-0-	2209	4157	5154	2	155	9	Y	141	156	1	1	8	126
*04	3000	N	3981	-0-	981	5138	3851	2	130	9	Y	118	155	1	1	8	88
*05	9831	X	4693	-0-	-5138	-0-	4565	2	128	9	Y	116	151	1			53

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
12	713	X	546	-0-	-167	-0-	546	2			Y	-0-	5	1			3
01	682	X	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3479	2	10	9	Y	9	22	1			20
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3500	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	16
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	2	14	9	Y	13	1	8			28
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3219	2	18	9	Y	16	17	1			27
04	3390	X	2963	-0-	-427	-0-	2948	2	15	9	Y	14	33	1			8
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3054	2	14	9	Y	13	14	1			7

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
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3813	2	30	9	Y	27	53	1			33
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	36	1			25
02	3696	X	3648	-0-	-48	-0-	3613	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4092	X	3312	-0-	-780	-0-	3283	2	29	9	Y	26	32	1			15
04	3930	X	3497	-0-	-433	-0-	3478	2	19	9	Y	17					32
05	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3633	2	28	9	Y	25	33	1			24

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3631	2	33	9	Y	30	39	1			51
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3276	2	48	9	Y	44	38	1			57
02	3332	X	2521	-0-	-811	-0-	2476	2	45	9	Y	41	78	1			20
03	3689	X	3083	-0-	-606	-0-	3038	2	45	9	Y	41	36	1			25
04	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	3068	2	37	9	Y	34	39	1			20
05	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	3164	2	45	9	Y	41	39	1			22

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

12	3906	X	2707	-0-	-1199	-0-	2696	2	11	9	Y	10	15	1			19
01	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3378	2	22	9	Y	20	14	1			25
02	4900	X	2979	-0-	-1921	-0-	2955	2	24	9	Y	22	36	1			11
03	5425	X	3175	-0-	-2250	-0-	3152	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12
*04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3051	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	9
05	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3227	2	21	9	Y	19	18	1			10

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4907	2	41	9	Y	37					185
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4586	2	47	9	Y	43					228
02	5012	X	4373	-0-	-639	-0-	4339	2	34	9	Y	31	147	1	1	8	111
03	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4904	2	14	9	Y	13					124
04	5370	X	3986	-0-	-1384	-0-	3975	2	11	9	Y	10					134
05	4960	X	3839	-0-	-1121	-0-	3685	2	154	9	Y	140	164	1			110

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

12	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2011	2	75	9	Y	68	55	1			27
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2060	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1988	N	1951	-0-	-37	-0-	1908	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2029	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	27	1			30
*05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2230	2	36	9	Y	33	26	1			37

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4618	2	13	9	Y	12	33	1			11
01	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	4566	2	11	9	Y	10	1	8			20
02	4312	X	4145	-0-	-167	-0-	4136	2	9	9	Y	8					28
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4236	2	8	9	Y	7					35
04	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4206	2	9	9	Y	8					43
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4552	2	6	9	Y	5	36	1			12

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
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5074	2	26	9	Y	24					68
01	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3728	2	21	9	Y	19	2	8			85
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4794	2	53	9	Y	48	81	1	2	8	50
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5314	2	42	9	Y	38	1	8			87
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5495	2	45	9	Y	41	75	1	1	8	52
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5558	2	37	9	Y	34					86

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
12	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3455	2	20	9	Y	18	22	1			29
01	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3528	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	32
02	3416	X	3008	-0-	-408	-0-	2983	2	25	9	Y	23	1	8			54
03	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3454	2	32	9	Y	29	32	1			51
04	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	3272	2	37	9	Y	34	66	1			19
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3261	2	32	9	Y	29	32	1			16

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
12	2325	N	395	-0-	-1930	-0-	380	2	15	9	Y	14	18	1			23
01	2139	N	980	-0-	-1159	-0-	972	2	8	9	Y	7	17	1			13
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1605	2	25	9	Y	23	25	1			11
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	18	1			12
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	18	1			9
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	1262	2	19	9	Y	17	17	1			9

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	2216	2	9	9	Y	8	14	1			11
01	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1919	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	4
02	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1876	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	2
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	1			2
*04	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2420	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2085	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2506	2	48	9	Y	44	43	1			21
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2414	2	58	9	Y	53	43	1	7	8	24
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2322	2	40	9	Y	36	43	1	6	8	11
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2584	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	27
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2631	2	39	9	Y	35	45	1	1	8	16
*05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2844	2	29	9	Y	26	20	1			22

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
12	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2635	2	14	9	Y	13	44	1			35
01	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2515	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	24
02	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	2096	2	17	9	Y	15	1	8			38
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	2555	2	24	9	Y	22	22	1			38
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2170	2	28	9	Y	25	49	1			14
05	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2161	2	24	9	Y	22	24	1			12

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
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	Y	9	14	1			12
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	5
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	2
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3066	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5184	2	57	9	Y	52	61	1			17
01	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	4791	2	54	9	Y	49	31	1			35
02	4816	X	4524	-0-	-292	-0-	4471	2	53	9	Y	48	63	1			20
03	5332	X	4659	-0-	-673	-0-	4611	2	48	9	Y	44	29	1			35
04	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4690	2	47	9	Y	43	56	1			22
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4704	2	62	9	Y	56	61	1			17

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
12	6913	X	5691	-0-	-1222	-0-	5615	2	76	9	Y	69	86	1			22
01	6913	X	5535	-0-	-1378	-0-	5461	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	6132	X	5152	-0-	-980	-0-	5082	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	6634	X	5748	-0-	-886	-0-	5671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5444	2	61	9	Y	55	82	1			29
*05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5665	2	80	9	Y	73	80	1			22

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
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3475	2	167	9	Y	152	212	1			18
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3459	2	165	9	Y	150	72	1	14	8	82
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3128	2	79	9	Y	72	71	1	10	8	73
03	3627	X	3110	-0-	-517	-0-	2987	2	123	9	Y	112	143	1	2	8	40
*04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3203	2	119	9	Y	108	69	1	3	8	76
05	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3536	2	35	9	Y	32	71	1			37

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
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3029	2	40	9	Y	36	29	1			15
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	Y	39	33	1			21
02	3668	X	3494	-0-	-174	-0-	3465	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3710	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3751	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4092	X	3694	-0-	-398	-0-	3669	2	25	9	Y	23	18	1			25

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
12	3100	N	3253	-0-	153	153	3222	2	31	9	Y	28	36	1			47
01	3100	N	3381	-0-	281	434	3337	2	44	9	Y	40	35	1			52
02	2800	N	2983	-0-	183	617	2932	2	51	9	Y	46	76	1			22
03	3613	X	2996	-0-	-617	-0-	2959	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	34	1			18
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3182	2	41	9	Y	37	35	1			20

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
12	3100	N	6705	-0-	3605	9678	6693	2	12	9	Y	11	11	1			5
01	15974	X	6296	-0-	-9678	-0-	6281	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	6
02	5964	X	4551	-0-	-1413	-0-	4542	2	9	9	Y	8	10	1	2	8	2
03	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5175	2	10	9	Y	9	5	1			6
04	6390	X	5557	-0-	-833	-0-	5547	2	10	9	Y	9	11	1			4
05	6603	X	5423	-0-	-1180	-0-	5415	2	8	9	Y	7	5	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
12	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5730	2	37	9	Y	34	57	1			22
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5719	2	46	9	Y	42					64
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5287	2	53	9	Y	48	55	1			57
03	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5463	2	51	9	Y	46	54	1	1	8	48
*04	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5234	2	81	9	Y	74	64	1	1	8	57
05	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5361	2	44	9	Y	40					97

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
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	344	2	12	9	Y	11	11	1			5
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	11	1			3
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4224	2	28	9	Y	25	43	1			8
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4151	2	28	9	Y	25	15	1			18
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4245	2	26	9	Y	24	32	1			10
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4391	2	30	9	Y	27	16	1			21
04	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	4114	2	23	9	Y	21	31	1			11
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	4015	2	30	9	Y	27	30	1			8

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
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	161	2	9	9	Y	8	11	1			5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	Y	10					15
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	269	2	12	9	Y	11	13	1			13
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	Y	2	12	1			3
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	313	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	2	3	9	Y	3					9

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
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4581	2	29	9	Y	26	44	1			48
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4504	2	51	9	Y	46	44	1	1	8	49
02	4256	X	4233	-0-	-23	-0-	4193	2	40	9	Y	36	1	8			84
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4723	2	43	9	Y	39	50	1			73
04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4443	2	54	9	Y	49	94	1			28
05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	4606	2	48	9	Y	44	48	1			24

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
12	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	2549	2	24	9	Y	22	18	1			9
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3045	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	3080	X	2194	-0-	-886	-0-	2183	2	11	9	Y	10	9	1			11
03	3410	X	2784	-0-	-626	-0-	2773	2	11	9	Y	10	15	1			6
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2572	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3012	2	12	9	Y	11	8	1			12

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4194	2	144	9	Y	131	128	1			62
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4315	2	160	9	Y	145	128	1	8	8	71
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4060	2	107	9	Y	97	128	1	6	8	34
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4038	2	128	9	Y	116	67	1	1	8	82
*04	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	3366	2	111	9	Y	101	134	1	1	8	48
05	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3561	2	87	9	Y	79	60	1			67

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
12	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	4106	2	30	9	Y	27	51	1			33
01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4024	2	32	9	Y	29	37	1			25
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3676	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4066	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4047	2	20	9	Y	18					36
*05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4526	2	29	9	Y	26	36	1			26

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
12	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2683	2	79	9	Y	72	96	1			27
01	3038	X	1611	-0-	-1427	-0-	1577	2	34	9	Y	31					58
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2445	2	41	9	Y	37					95
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2839	2	57	9	Y	52	95	1			52
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2776	2	67	9	Y	61					113
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	103	1			41

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
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	127	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					4
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					7
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4					8
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	8	1			3

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
12	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*05	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	4716	2	43	9	Y	39	25	1			42
01	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5066	2	45	9	Y	41	47	1			36
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	4984	2	53	9	Y	48	53	1			31
03	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	5099	2	53	9	Y	48	52	1			27
04	5700	X	4863	-0-	-837	-0-	4834	2	29	9	Y	26					53
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5224	2	44	9	Y	40	54	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4665	2	14	9	Y	13					36
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4021	2	11	9	Y	10	1	8			45
02	3976	X	3674	-0-	-302	-0-	3648	2	26	9	Y	24	43	1	1	8	25
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	3923	2	20	9	Y	18					43
*04	4260	X	3461	-0-	-799	-0-	3441	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	22
05	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4116	2	19	9	Y	17					39

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
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4115	2	33	9	Y	30					287
01	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3542	2	66	9	Y	60					347
02	3304	X	2935	-0-	-369	-0-	2896	2	39	9	Y	35	109	1			273
03	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	3092	2	23	9	Y	21					294
04	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3287	2	45	9	Y	41					335
05	3658	X	3274	-0-	-384	-0-	3222	2	52	9	Y	47					382

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
12	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3903	2	83	9	Y	75	120	1			97
01	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	4008	2	54	9	Y	49	106	1	1	8	39
02	3808	X	3078	-0-	-730	-0-	3058	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	18
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	4104	2	21	9	Y	19	20	1			17
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4207	2	22	9	Y	20	22	1			15
*05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4343	2	18	9	Y	16	24	1			7

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11537	2	125	9	Y	114	159	1			13
01	10602	X	10433	-0-	-169	-0-	10320	2	113	9	Y	103	54	1			62
02	12796	X	9247	-0-	-3549	-0-	9196	2	51	9	Y	46	53	1			55
03	14167	X	9441	-0-	-4726	-0-	9352	2	89	9	Y	81	106	1			30
04	12750	X	6025	-0-	-6725	-0-	5941	2	84	9	Y	76	51	1			55
05	11656	X	8042	-0-	-3614	-0-	8018	2	24	9	Y	22	51	1			26

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
12	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2244	2	85	9	Y	77	82	1			36
01	3162	X	1089	-0-	-2073	-0-	1003	2	86	9	Y	78					114
02	2100	X	1424	-0-	-676	-0-	1366	2	58	9	Y	53	86	1			81
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3853	2	102	9	Y	93	80	1			94
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3422	2	83	9	Y	75	87	1	1	8	81
*05	3100	N	3261	-0-	161	161	3173	2	88	9	Y	80	88	1			73

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
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4388	2	39	9	Y	35	37	1			11
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4282	2	36	9	Y	33	21	1			23
02	4732	X	3849	-0-	-883	-0-	3813	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	4392	2	39	9	Y	35	21	1			28
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4194	2	30	9	Y	27	41	1			14
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4213	2	41	9	Y	37	40	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2637	2	95	9	Y	86	85	1			41
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2589	2	108	9	Y	98	85	1	6	8	48
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2265	2	70	9	Y	64	85	1	5	8	22
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2469	2	87	9	Y	79	45	1	1	8	55
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2448	2	74	9	Y	67	89	1	1	8	32
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2498	2	58	9	Y	53	40	1			45

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
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	Y	29	44	1			3
01	3317	X	1541	-0-	-1776	-0-	1505	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	19
02	3780	X	815	-0-	-2965	-0-	803	2	12	9	Y	11	17	1			13
03	4185	X	1279	-0-	-2906	-0-	1260	2	19	9	Y	17	28	1			2
04	1980	X	624	-0-	-1356	-0-	611	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	1581	X	1224	-0-	-357	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4034	2	50	9	Y	45	37	1			18
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4677	2	43	9	Y	39	36	1			21
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4098	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4419	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3952	2	28	9	Y	25	18	1			20
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	Y	23	18	1			25

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
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	347	2	7	9	N	6					33
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	347	2	4	9	N	4					37
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	248	2	3	9	N	3					40
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					43
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	250	2	2	9	N	2					45
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					45

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	37978	2	415	9	N	377	337	1			40
01	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	64586	2	689	9	N	626	555	1			111
02	46535	X	46535	-0-	-0-	-0-	46071	2	464	9	N	422	372	1			161
03	42710	X	42710	-0-	-0-	-0-	42454	2	256	9	N	233	186	1			208
04	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	35870	2	190	9	N	173	178	1			203
*05	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	31808	2	186	9	N	169	183	1			189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		18026	-0-	18026	18026	17412	2	614	9	N	558	402	1			156
*10	188129	X	170103	-0-	-18026	-0-	164925	2	5178	9	N	4707	4626	1			237
*11	148805	X	148805	-0-	-0-	-0-	145957	2	2848	9	N	2589	2580	1			246
12	150908	X	136475	-0-	-14433	-0-	134020	2	2455	9	N	2232	2228	1			250
01	150908	X	121072	-0-	-29836	-0-	118996	2	2076	9	N	1887	1820	1			317
02	136304	X	98850	-0-	-37454	-0-	97314	2	1536	9	N	1396	1568	1	2	8	143
03	150908	X	97952	-0-	-52956	-0-	96329	2	1623	9	Y	1475	1454	1	19	8	145
04	146040	X	88170	-0-	-57870	-0-	86712	2	1458	9	Y	1325	1278	1	20	8	172
05	150908	X	91130	-0-	-59778	-0-	89632	2	1498	9	Y	1362	1360	1			174

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	52977	-0-	52977	52977	52507	2	470	9	N	427	552	1			57
03	0	W	48497	-0-	48497	101474	48258	2	239	9	N	217	180	1	2	8	92
04	0	W	38085	-0-	38085	139559	37820	2	265	9	N	241	177	1	1	8	155
05	0	W	33345	-0-	33345	172904	33132	2	213	9	N	194	180	1			169

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	3	N	-0-					166
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	N	-0-					166
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					166
03	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	59	1	1008	3	N	-0-					166
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	41	1	929	3	N	-0-					166
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					166

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	124	1	511	3	N	44					57
							48	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	124	1	494	3	N	25					82
							28	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	197	1	721	3	N	42					124
							46	9									
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	126	1	506	3	N	31					155
							34	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	489	3	N	16	153	1			18
							18	9									
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	126	1	493	3	N	42					60
							46	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

12	3100	N	3221	-0-	121	121	416	1	2805	3	N	-0-					95
01	3100	N	3339	-0-	239	360	449	1	2889	3	N	1	1	8			95
							1	9									
02	2800	N	3043	-0-	243	603	440	1	2584	3	N	17	3	8			109
							19	9									
03	3925	X	3322	-0-	-603	-0-	442	1	2874	3	N	5					114
							6	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	440	1	2690	3	N	6	72	1	3	8	45
							7	9									
*05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	419	1	2587	3	N	1	1	8			45
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1519	N	814	-0-	-705	-0-	58	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	709	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	727	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	705	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	699	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	712	1	1523	3	N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	715	1	1633	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	35	1	1474	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	113	1	1440	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	15475	-0-	12375	12375	870	1	14477	3	N	116	113	1	3	8	-0-
							128	9									
01	3100	N	11273	-0-	8173	20548	590	1	10340	3	N	312	311	1	1	8	-0-
							343	9									
02	2800	N	5789	-0-	2989	23537	314	1	5207	3	N	244	5	8			239
							268	9									
03	34055	X	10518	-0-	-23537	-0-	563	1	9685	3	N	245	376	1			108
							270	9									
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	251	1	10636	3	N	207	186	1	25	8	104
							228	9									
*05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	737	1	9420	3	N	163	180	1	6	8	81
							179	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	457	1	7597	3	N	123	1	8			239
							135	9									
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	376	1	6588	3	N	45	175	1	1	8	108
							50	9									
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5563	3	N	78	6	8			180
							86	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	358	1	6156	3	N	-0-	138	1			42
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	119	1	5053	3	N	-0-					42
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	395	1	5048	3	N	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	708	N	708	-0-		-0-	-0-	40	1	662	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
01	877	N	877	-0-		-0-	-0-	46	1	812	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
02	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	67	1	1113	3	N	21	21	1			-0-
								23	9									
03	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	69	1	1194	3	N	42	42	1			-0-
								46	9									
04	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	32	1	1341	3	N	50	50	1			-0-
								55	9									
*05	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	105	1	1346	3	N	24	24	1			-0-
								26	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
12	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	99	1	1650	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
01	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	105	1	1836	3	N	38	38	1			-0-
								42	9									
02	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	100	1	1657	3	N	31	31	1			-0-
								34	9									
03	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	60	1	1038	3	N	37	37	1			-0-
								41	9									
04	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	25	1	1072	3	N	40	40	1			-0-
								44	9									
05	1085	N	951	-0-		-134	-0-	68	1	866	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	108	1	1794	3	N	14	14	1			-0-
								15	9									
01	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	107	1	1881	3	N	39	39	1			-0-
								43	9									
02	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	104	1	1727	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									
03	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	125	1	2148	3	N	76	76	1			-0-
								84	9									
04	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	48	1	2034	3	N	75	75	1			-0-
								83	9									
*05	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	160	1	2047	3	N	36	36	1			-0-
								40	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 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
12	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	120	1	2003	3	N	16	16	1			-0-
								18	9									
01	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	100	1	1746	3	N	36	36	1			-0-
								40	9									
02	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	103	1	1715	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									
03	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	115	1	1973	3	N	69	69	1			-0-
								76	9									
04	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	54	1	2287	3	N	85	85	1			-0-
								94	9									
*05	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	172	1	2201	3	N	39	39	1			-0-
								43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	471	1	3181	3	N	20					97
							22	9									
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	468	1	3009	3	N	8					105
							9	9									
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	447	1	2625	3	N	21	2	8			124
							23	9									
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	451	1	2932	3	N	6					130
							7	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	463	1	2833	3	N	17	2	8			145
							19	9									
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	465	1	2871	3	N	17	86	1	1	8	75
							19	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					101
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1455	2	2	9	N	2					103
02	1316	N	1049	-0-	-267	-0-	1047	2	2	9	N	2					105
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-					105
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					105
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					105

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1585	2	89	9	N	81	168	1			23
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	2	74	9	N	67					90
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1528	2	166	9	N	151	215	1			26
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1682	2	176	9	N	160	157	1			29
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1528	2	74	9	N	67	65	1			31
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1028	2	66	9	N	60					91

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

12	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-					32
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	649	2	246	9	Y	224					256
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	Y	14	142	1			128
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	328	2	9	9	Y	8	108	1			28
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	517	2	46	9	Y	42					70
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	12	1	1005	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	7	1	964	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1708	N	1474	-0-	-234	-0-	45	1	1393	2	Y	33	38	1			24
							36	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	Y	51	44	1			31
							56	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	42	1	1609	2	Y	20					51
							22	9									
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	38	1	1491	2	Y	15	35	1			31
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	80	1	2272	2	Y	12					30
							13	9									
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	98	1	2663	2	Y	7	32	1			5
							8	9									
02	2408	N	2076	-0-	-332	-0-	71	1	1991	2	Y	13					18
							14	9									
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	82	1	2236	2	Y	3					21
							3	9									
04	3000	N	3095	-0-	95	95	107	1	2933	2	Y	50	57	1			14
							55	9									
*05	2620	N	2525	-0-	-95	-0-	81	1	2411	2	Y	30					44
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2701	2	Y	88					118
							97	9									
01	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	69	1	1888	2	Y	8	125	1			1
							9	9									
02	2492	X	2114	-0-	-378	-0-	70	1	1960	2	Y	76					77
							84	9									
03	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	81	1	2218	2	Y	15					92
							17	9									
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	96	1	2620	2	Y	37	48	1			81
							41	9									
05	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	72	1	2138	2	Y	2					83
							2	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
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	17	1	477	2	Y	-0-					8
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					8
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					8
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					8
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	479	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2239	N	1205	-0-	-1034	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-					10
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					10
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1655	2	Y	-0-					10
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	20	30	1			-0-
							22	9									
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	51	1	1512	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	93	1	2637	2	Y	5					77
							6	9									
01	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	96	1	2630	2	Y	25					102
							28	9									
02	3584	X	2523	-0-	-1061	-0-	85	1	2399	2	Y	35					137
							39	9									
03	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					137
04	3390	X	2837	-0-	-553	-0-	99	1	2715	2	Y	21	136	1			22
							23	9									
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					22

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
12	2418	N	1096	-0-	-1322	-0-	32	1	1057	2	Y	6					23
							7	9									
01	2418	N	1775	-0-	-643	-0-	46	1	1640	2	Y	81	86	1			18
							89	9									
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	44	1	1468	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	65	1	2303	2	Y	60	52	1			8
							66	9									
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	33	1	1384	2	Y	11					19
							12	9									
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	30	1	1603	2	Y	26	38	1			7
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	80	1	2601	2	Y	51					109
							56	9									
01	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	60	1	2462	2	Y	121	129	1			101
							133	9									
02	2744	X	2563	-0-	-181	-0-	61	1	2392	2	Y	100	65	1			136
							110	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	73	1	3020	2	Y	77	66	1			147
							85	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	64	1	3091	2	Y	68					215
							75	9									
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	20	71	1			164
							22	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

12	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2310	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	Y	-0-					16
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2165	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	47	1	2230	2	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	41	1	2152	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	54	1	1749	2	Y	15					31
							17	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	61	66	1			26
							67	9									
02	1288	N	1056	-0-	-232	-0-	32	1	999	2	Y	23	28	1			21
							25	9									
03	1829	N	838	-0-	-991	-0-	23	1	792	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1698	2	Y	21					45
							23	9									
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	15	35	1			25
							17	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

12	3627	X	2393	-0-	-1234	-0-	67	1	2192	2	Y	122					176
							134	9									
01	3627	X	1937	-0-	-1690	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-	168	1			8
02	3416	X	2430	-0-	-986	-0-	84	1	2346	2	Y	-0-					8
03	2759	X	2078	-0-	-681	-0-	69	1	2009	2	Y	-0-					8
04	2310	X	999	-0-	-1311	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					8
05	2697	X	1520	-0-	-1177	-0-	34	1	1486	2	Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	193	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	243	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	Y	3	1	1			3
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	36	1	1817	2	Y	56	54	1			19
							62	9									
01	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	35	1	1971	2	Y	57	60	1			16
							63	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	28	1	2436	2	Y	49	45	1			20
							54	9									
03	3100	N	3222	-0-	122	122	33	1	3149	2	Y	36	37	1			19
							40	9									
04	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	10	1	1435	2	Y	50	65	1			4
							55	9									
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	17	1	2387	2	Y	91	85	1			10
							100	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	51	1	2543	2	Y	60	58	1			20
							66	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	51	1	2884	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	36	1	3108	2	Y	45	41	1			22
							50	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	43	1	4131	2	Y	34	35	1			21
							37	9									
04	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	13	1	1872	2	Y	38	56	1			3
							42	9									
05	2914	X	147	-0-	-2767	-0-	1	1	143	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	60	1	2981	2	Y	66	65	1			23
							73	9									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	56	1	3177	2	Y	66	69	1			20
							73	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	44	1	3836	2	Y	56	52	1			24
							62	9									
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	51	1	4879	2	Y	43	44	1			23
							47	9									
04	3300	X	2434	-0-	-866	-0-	16	1	2352	2	Y	60	78	1			5
							66	9									
05	3999	X	2781	-0-	-1218	-0-	20	1	2737	2	Y	22	25	1			2
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1151	-0-	-1298	-0-	22	1	1099	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
01	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	25	1	1421	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2547	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	31	1	2940	2	Y	31	32	1			12
							34	9									
04	1980	X	1423	-0-	-557	-0-	9	1	1357	2	Y	52	59	1			5
							57	9									
05	2914	X	1249	-0-	-1665	-0-	9	1	1207	2	Y	30	32	1			3
							33	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	49	1	2444	2	Y	58	56	1			17
							64	9									
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	47	1	2685	2	Y	55	58	1			14
							61	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	35	1	3026	2	Y	49	45	1			18
							54	9									
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	38	1	3648	2	Y	38	37	1			19
							42	9									
04	2700	X	1960	-0-	-740	-0-	13	1	1886	2	Y	55	69	1			5
							61	9									
05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	18	1	2531	2	Y	30	31	1			4
							33	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	59	1	2972	2	Y	70	68	1			19
							77	9									
01	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	58	1	3269	2	Y	71	74	1			16
							78	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	41	1	3541	2	Y	60	55	1			21
							66	9									
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	52	1	4916	2	Y	45	46	1			20
							50	9									
04	3390	X	2292	-0-	-1098	-0-	15	1	2232	2	Y	41	57	1			4
							45	9									
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	25	1	3402	2	Y	78	73	1			9
							86	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	45	1	3955	2	Y	67	61	1			19
							74	9									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	41	1	3958	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
04	3270	X	2118	-0-	-1152	-0-	14	1	2104	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	4526	X	2535	-0-	-1991	-0-	18	1	2517	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2800	N	3102	-0-		302		302		35	1	3023	2	Y	40	37	1			16
										44	9									
03	3100	N	3914	-0-		814		1116		40	1	3839	2	Y	32	32	1			16
										35	9									
04	3000	N	2078	-0-		-922		194		14	1	2017	2	Y	43	55	1			4
										47	9									
05	3007	X	2449	-0-		-558		-0-		17	1	2374	2	Y	53	51	1			6
										58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		107						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
02	4501	X	4501	-0-		-0-		-0-		50	1	4387	2	Y	58	53	1			23
										64	9									
03	6063	X	6063	-0-		-0-		-0-		62	1	5938	2	Y	57	57	1			23
										63	9									
04	2863	X	2863	-0-		-0-		-0-		19	1	2766	2	Y	71	87	1			7
										78	9									
*05	2690	X	2690	-0-		-0-		-0-		19	1	2590	2	Y	74	73	1			8
										81	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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									
02	4612	X	4612	-0-		-0-		-0-		50	1	4378	2	Y	167	152	1			40
										184	9									
03	4690	X	4690	-0-		-0-		-0-		48	1	4544	2	Y	89	89	1			40
										98	9									
04	4380	X	2731	-0-		-1649		-0-		18	1	2626	2	Y	79	111	1			8
										87	9									
05	4681	X	2433	-0-		-2248		-0-		17	1	2332	2	Y	76	75	1			9
										84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	77	1	6733	2	Y	107	98	1			29
								118	9									
03	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-	79	1	7520	2	Y	68	68	1			29
								75	9									
04	6300	X	3541	-0-		-2759	-0-	23	1	3459	2	Y	54	78	1			5
								59	9									
05	6510	X	4169	-0-		-2341	-0-	29	1	4052	2	Y	80	79	1			6
								88	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	63	1	5500	2	Y	68	62	1			42
								75	9									
03	6858	X	6858	-0-		-0-	-0-	71	1	6734	2	Y	48	49	1			41
								53	9									
04	4890	X	3512	-0-		-1378	-0-	23	1	3373	2	Y	105	137	1			9
								116	9									
05	5859	X	4582	-0-		-1277	-0-	32	1	4440	2	Y	100	100	1			9
								110	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	49	1	4260	2	Y	68	62	1			27
								75	9									
03	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-	54	1	5161	2	Y	47	47	1			27
								52	9									
04	4140	X	3219	-0-		-921	-0-	21	1	3113	2	Y	77	90	1			14
								85	9									
05	4867	X	4488	-0-		-379	-0-	31	1	4330	2	Y	115	121	1			8
								127	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4138	-0-		-1101	-0-	79	1	3959	2	Y	91	89	1			29
								100	9									
01	5487	X	3741	-0-		-1746	-0-	64	1	3605	2	Y	65	68	1			26
								72	9									
02	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	60	1	5253	2	Y	68	62	1			32
								75	9									
03	7952	X	7952	-0-		-0-	-0-	82	1	7807	2	Y	57	58	1			31
								63	9									
04	5400	X	4257	-0-		-1143	-0-	28	1	4137	2	Y	84	107	1			8
								92	9									
05	5580	X	5173	-0-		-407	-0-	36	1	5023	2	Y	104	100	1			12
								114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	85	1	4262	2	Y	82	81	1			38
							90	9									
01	5332	X	4708	-0-	-624	-0-	80	1	4531	2	Y	88	92	1			34
							97	9									
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	69	1	6040	2	Y	82	74	1			42
							90	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	81	1	7742	2	Y	59	60	1			41
							65	9									
04	5100	X	4141	-0-	-959	-0-	27	1	4020	2	Y	85	119	1			7
							94	9									
05	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	34	1	4667	2	Y	91	88	1			10
							100	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3825	-0-	-608	-0-	73	1	3647	2	Y	95	91	1			29
							105	9									
01	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	66	1	3722	2	Y	84	88	1			25
							92	9									
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	57	1	4976	2	Y	89	82	1			32
							98	9									
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	51	1	4901	2	Y	47	47	1			32
							52	9									
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	19	1	2850	2	Y	45	73	1			4
							50	9									
05	4433	X	3112	-0-	-1321	-0-	22	1	3033	2	Y	52	50	1			6
							57	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
12	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7673	2	187	9	Y	170	130	1			107
01	7316	X	6610	-0-	-706	-0-	6456	2	154	9	Y	140	136	1			111
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7176	2	175	9	Y	159	165	1			105
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8232	2	196	9	Y	178	185	1			98
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7558	2	182	9	Y	165	185	1			78
05	8153	X	4896	-0-	-3257	-0-	4754	2	142	9	Y	129	137	1			70

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
12	4092	X	2480	-0-	-1612	-0-	2392	2	88	9	Y	80	58	1			50
01	4092	X	1471	-0-	-2621	-0-	1420	2	51	9	Y	46	59	1			37
02	3696	X	1679	-0-	-2017	-0-	1620	2	59	9	Y	54	55	1			36
03	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	1964	2	70	9	Y	64	65	1			35
04	2400	X	1677	-0-	-723	-0-	1619	2	58	9	Y	53	63	1			25
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2240	2	40	9	Y	36	42	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7434	-0-	-223	-0-	7274	2	160	9	Y	145	117	1			91
01	7657	X	6790	-0-	-867	-0-	6647	2	143	9	Y	130	117	1			104
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7293	2	160	9	Y	145	154	1			95
03	7998	X	7870	-0-	-128	-0-	7705	2	165	9	Y	150	163	1			82
04	7740	X	6273	-0-	-1467	-0-	6141	2	132	9	Y	120	146	1			56
05	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6241	2	198	9	Y	180	137	1			99

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
12	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10445	2	222	9	Y	202	154	1			128
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9891	2	206	9	Y	187	166	1			149
02	9324	X	8530	-0-	-794	-0-	8353	2	177	9	Y	161	203	1			107
03	10664	X	9338	-0-	-1326	-0-	9149	2	189	9	Y	172	185	1			94
04	10320	X	9079	-0-	-1241	-0-	8893	2	186	9	Y	169	184	1			79
05	10664	X	6496	-0-	-4168	-0-	6401	2	95	9	Y	86	119	1			46

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3193	X	597	-0-	-2596	-0-	574	2	23	9	Y	21	40	1			7
01	3193	X	596	-0-	-2597	-0-	572	2	24	9	Y	22	22	1			7
02	2884	X	2199	-0-	-685	-0-	2107	2	92	9	Y	84	64	1			27
03	3162	X	1715	-0-	-1447	-0-	1645	2	70	9	Y	64	70	1			21
04	3060	X	128	-0-	-2932	-0-	122	2	6	9	Y	5	24	1			2
05	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	970	2	35	9	Y	32	4	1			30

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
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5692	2	152	9	Y	138	124	1			49
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6087	2	175	9	Y	159	156	1			52
02	6468	X	5225	-0-	-1243	-0-	5078	2	147	9	Y	134	144	1			42
03	7161	X	5148	-0-	-2013	-0-	5005	2	143	9	Y	130	129	1			43
04	6330	X	4015	-0-	-2315	-0-	3903	2	112	9	Y	102	98	1			47
05	6262	X	2974	-0-	-3288	-0-	2923	2	51	9	Y	46	91	1			2

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
12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8618	2	162	9	Y	147	133	1			52
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7274	2	146	9	Y	133	142	1			43
02	8540	X	5109	-0-	-3431	-0-	5007	2	102	9	Y	93	107	1			29
03	9455	X	6314	-0-	-3141	-0-	6190	2	124	9	Y	113	105	1			37
04	9150	X	6023	-0-	-3127	-0-	5904	2	119	9	Y	108	96	1			49
05	8773	X	5041	-0-	-3732	-0-	4964	2	77	9	Y	70	116	1			3

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
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5108	2	95	9	Y	86	78	1			31
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	2	90	9	Y	82	86	1			27
02	5012	X	3780	-0-	-1232	-0-	3705	2	75	9	Y	68	73	1			22
03	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	4416	2	87	9	Y	79	75	1			26
04	5370	X	4715	-0-	-655	-0-	4623	2	92	9	Y	84	71	1			39
*05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6692	2	80	9	Y	73	108	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5871	2	78	9	Y	71	63	1			25
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5617	2	81	9	Y	74	74	1			25
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5375	2	78	9	Y	71	74	1			22
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5930	2	85	9	Y	77	74	1			25
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5937	2	86	9	Y	78	67	1			36
*05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7190	2	124	9	Y	113	144	1			5

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6940	2	195	9	Y	177	166	1			62
01	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4235	2	128	9	Y	116	140	1			38
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6263	2	193	9	Y	175	157	1			56
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5460	2	164	9	Y	149	156	1			49
04	5130	X	4081	-0-	-1049	-0-	3961	2	120	9	Y	109	108	1			50
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5526	2	95	9	Y	86	132	1			4

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
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6397	2	23	9	Y	21	17	1			8
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	2	28	9	Y	25	25	1			8
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6710	2	26	9	Y	24	24	1			8
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7367	2	28	9	Y	25	25	1			8
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7518	2	29	9	Y	26	22	1			12
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4621	2	61	9	Y	55	65	1			2

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2697	X	1136	-0-	-1561	-0-	1091	2	45	9	Y	41	61	1			46
01	2697	X	1497	-0-	-1200	-0-	1428	2	69	9	Y	63	46	1			63
02	2100	X	1469	-0-	-631	-0-	1412	2	57	9	Y	52					115
03	2046	X	1577	-0-	-469	-0-	1529	2	48	9	Y	44	50	1			109
04	1560	X	1049	-0-	-511	-0-	1019	2	30	9	Y	27	53	1			83
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1466	2	31	9	Y	28	50	1			61

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
12	5208	X	4199	-0-	-1009	-0-	4199	2			Y	-0-	10	1			1
01	4712	X	3747	-0-	-965	-0-	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	X	2637	-0-	-163	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2758	2	21	9	Y	19					19

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	51801	X	43654	-0-	-8147	-0-	43017	2	637	9	Y	579	522	1			434
01	48360	X	42670	-0-	-5690	-0-	41999	2	671	9	Y	610	615	1			429
02	43680	X	36174	-0-	-7506	-0-	35596	2	578	9	Y	525	558	1			396
03	48360	X	44692	-0-	-3668	-0-	43993	2	699	9	Y	635	593	1			438
04	46260	X	30792	-0-	-15468	-0-	30307	2	485	9	Y	441	448	1			431
05	43648	X	35850	-0-	-7798	-0-	35344	2	506	9	Y	460	537	1			354

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
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4114	2	136	9	Y	124	116	1			131
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4527	2	178	9	Y	162	132	1			161
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4470	2	146	9	Y	133					294
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4019	2	102	9	Y	93	128	1			259
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3829	2	89	9	Y	81	125	1			215
*05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5261	2	89	9	Y	81	130	1			166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

12	65179	X	65179	-0-	-0-	-0-	64677	2	502	9	Y	456	403	1			161
01	63641	X	63641	-0-	-0-	-0-	63114	2	527	9	Y	479	483	1			157
02	55707	X	55707	-0-	-0-	-0-	55239	2	468	9	Y	425	448	1			134
03	65038	X	65038	-0-	-0-	-0-	64503	2	535	9	Y	486	461	1			159
04	62374	X	62374	-0-	-0-	-0-	61856	2	518	9	Y	471	414	1			216
05	52204	X	50583	-0-	-1621	-0-	50023	2	560	9	Y	509	587	1			138

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	696	-0-	-1194	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	1282	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
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1613	2	20	9	Y	18					36
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	40	1			20
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26					46
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	Y	25	51	1			20
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2373	2	22	9	Y	20					40
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	Y	21					61

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	Y	25	29	1			1
							28	9									
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	64	1	960	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	Y	31	32	1			1
							34	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2	Y	24	27	1			1
							26	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
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	167	1	2506	2	Y	44	49	1			2
							48	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
02	2436	N	1624	-0-	-812	-0-	100	1	1471	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	165	1	2451	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2203	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	166	1	2312	2	Y	43	47	1			2
							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
12	5952	X	4111	-0-	-1841	-0-	108	1	3924	2	Y	72	13	0	61	1	8
							79	9									
01	5952	X	3968	-0-	-1984	-0-	102	1	3799	2	Y	61	56	1			13
							67	9									
02	5376	X	3118	-0-	-2258	-0-	74	1	2972	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	73	1	2984	2	Y	55	59	1			8
							61	9									
04	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	75	1	2942	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	74	1	2918	2	Y	48	49	1			5
							53	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
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	63	1	2276	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	60	1	2257	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2128	N	1890	-0-	-238	-0-	46	1	1833	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	54	1	2232	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	55	1	2142	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2172	-0-		-1052	-0-		57	1	2063	2	Y	47	8	0	39	1	5
									52	9									
01	3224	X	2545	-0-		-679	-0-		65	1	2426	2	Y	49	44	1			10
									54	9									
02	2464	X	2337	-0-		-127	-0-		55	1	2216	2	Y	60	59	1			11
									66	9									
03	2728	X	2592	-0-		-136	-0-		60	1	2471	2	Y	55	58	1			8
									61	9									
04	2640	X	2486	-0-		-154	-0-		61	1	2373	2	Y	47	49	1			6
									52	9									
*05	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-		65	1	2534	2	Y	51	52	1			5
									56	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2903	-0-		-166	-0-		77	1	2816	2	Y	9	1	0	7	1	1
									10	9									
01	3069	X	2856	-0-		-213	-0-		74	1	2773	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
02	2772	X	2561	-0-		-211	-0-		62	1	2488	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
03	3007	X	2873	-0-		-134	-0-		68	1	2795	2	Y	9	10	1			1
									10	9									
04	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-		70	1	2762	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
05	2914	X	2500	-0-		-414	-0-		62	1	2430	2	Y	7	7	1			1
									8	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3263	-0-		-1046	-0-		86	1	3147	2	Y	27	4	0	20	1	3
									30	9									
01	4309	X	4147	-0-		-162	-0-		107	1	4007	2	Y	30	27	1			6
									33	9									
02	3696	X	3135	-0-		-561	-0-		76	1	3024	2	Y	32	32	1			6
									35	9									
03	4175	X	4175	-0-		-0-	-0-		98	1	4038	2	Y	35	36	1			5
									39	9									
04	4020	X	3880	-0-		-140	-0-		96	1	3752	2	Y	29	30	1			4
									32	9									
05	4154	X	3179	-0-		-975	-0-		78	1	3073	2	Y	25	26	1			3
									28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3438	-0-		-654	-0-	90	1	3284	2	Y	58	10	0	46	1	7
								64	9									
01	4092	X	3245	-0-		-847	-0-	83	1	3111	2	Y	46	43	1			10
								51	9									
02	3528	X	3001	-0-		-527	-0-	72	1	2864	2	Y	59	58	1			11
								65	9									
03	3906	X	3586	-0-		-320	-0-	84	1	3436	2	Y	60	62	1			9
								66	9									
04	3690	X	3546	-0-		-144	-0-	87	1	3401	2	Y	53	55	1			7
								58	9									
05	3441	X	3260	-0-		-181	-0-	80	1	3126	2	Y	49	51	1			5
								54	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	73	1	2640	2	Y	24	4	0	17	1	3
								26	9									
01	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-	66	1	2483	2	Y	19	18	1			4
								21	9									
02	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	64	1	2564	2	Y	27	26	1			5
								30	9									
03	3006	N	3006	-0-		-0-	-0-	71	1	2906	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
04	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-	74	1	2898	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
*05	2852	N	2852	-0-		-0-	-0-	70	1	2758	2	Y	22	23	1			2
								24	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3321	-0-		221	221	89	1	3221	2	Y	10	2	0	7	1	1
								11	9									
01	2505	N	2284	-0-		-221	-0-	59	1	2218	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	1428	N	1105	-0-		-323	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	76	1	3119	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	94	1	3689	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
*05	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	9	9	1			1
								10	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. 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
12	3937	X	3365	-0-		-572	-0-	90	1	3267	2	Y	7	1	0	5	1	1
								8	9									
01	3937	X	3423	-0-		-514	-0-	89	1	3327	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	3640	X	3385	-0-		-255	-0-	82	1	3293	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
03	4030	X	3445	-0-		-585	-0-	82	1	3355	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	3900	X	3430	-0-		-470	-0-	85	1	3337	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	3751	X	3145	-0-		-606	-0-	78	1	3060	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. "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
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	67	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	73	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	73	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	84	1	3299	2	Y	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

12	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	47	1	1710	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	44	1	1629	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	43	1	1724	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	54	1	2219	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

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									
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2333	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2480	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	64	1	2503	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	50	1	1964	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

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									
02	2576	X	1601	-0-	-975	-0-	38	1	1523	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	58	1	2402	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	73	1	2854	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	77	1	3031	2	Y	49	51	1			5
							54	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5180	X	3903	-0-	-1277	-0-	94	1	3755	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
03	5735	X	4429	-0-	-1306	-0-	104	1	4273	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
04	4320	X	4289	-0-	-31	-0-	106	1	4139	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
05	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	77	1	3023	2	Y	32	34	1			3
							35	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	34	1	504	2	Y	44	51	1			2
							48	9									
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	508	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	29	1	419	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	31	1	451	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	43	48	1			2
							47	9									

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
12	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	163	1	2447	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
01	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	136	1	2055	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	121	1	1774	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	142	1	2101	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	132	1	1928	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	2170	N	1490	-0-	-680	-0-	97	1	1342	2	Y	46	52	1			2
							51	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
12	9486	X	2951	-0-	-6535	-0-	78	1	2822	2	Y	46	9	0	44	1	5
							51	9									
01	9486	X	1440	-0-	-8046	-0-	37	1	1381	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	7588	X	368	-0-	-7220	-0-	9	1	351	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	176	1	7240	2	Y	123	106	1			18
							135	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	176	1	6903	2	Y	104	108	1			14
							114	9									
*05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	142	1	5583	2	Y	84	89	1			9
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1893	-0-		-618	-0-	133	1	1703	2	Y	52	9	0	43	1	6
								57	9									
01	2449	N	950	-0-		-1499	-0-	66	1	858	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
02	2268	N	2012	-0-		-256	-0-	134	1	1810	2	Y	62	56	1			11
								68	9									
03	3100	N	3189	-0-		89	89	213	1	2884	2	Y	84	83	1			12
								92	9									
04	2782	N	2693	-0-		-89	-0-	184	1	2440	2	Y	63	67	1			8
								69	9									
*05	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	161	1	2158	2	Y	56	58	1			6
								62	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2974	-0-		-498	-0-	78	1	2835	2	Y	55	10	0	47	1	6
								61	9									
01	3410	X	2925	-0-		-485	-0-	75	1	2798	2	Y	47	43	1			10
								52	9									
02	2940	X	2714	-0-		-226	-0-	65	1	2584	2	Y	59	58	1			11
								65	9									
03	3193	X	3116	-0-		-77	-0-	73	1	2979	2	Y	58	60	1			9
								64	9									
04	2910	X	2856	-0-		-54	-0-	70	1	2735	2	Y	46	49	1			6
								51	9									
05	3007	X	2663	-0-		-344	-0-	65	1	2547	2	Y	46	47	1			5
								51	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	98	1	3551	2	Y	27	4	0	20	1	3
								30	9									
01	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	90	1	3351	2	Y	22	20	1			5
								24	9									
02	3276	X	2728	-0-		-548	-0-	66	1	2637	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
03	3689	X	3321	-0-		-368	-0-	78	1	3215	2	Y	25	25	1			4
								28	9									
04	3570	X	3212	-0-		-358	-0-	79	1	3110	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
05	3689	X	2603	-0-		-1086	-0-	64	1	2520	2	Y	17	18	1			2
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	208	1	3120	2	Y	51	55	1			3
								56	9									
01	3720	X	3391	-0-		-329	-0-	207	1	3128	2	Y	51	46	1			8
								56	9									
02	3360	X	3102	-0-		-258	-0-	194	1	2847	2	Y	55	59	1			4
								61	9									
03	3720	X	3558	-0-		-162	-0-	221	1	3270	2	Y	61	62	1			3
								67	9									
04	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	226	1	3288	2	Y	56	51	1			8
								62	9									
05	3441	X	3327	-0-		-114	-0-	220	1	3059	2	Y	44	50	1			2
								48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	85	1	3075	2	Y	49	9	0	40	1	6
							54	9									
01	5053	X	3997	-0-	-1056	-0-	103	1	3838	2	Y	51	46	1			11
							56	9									
02	4564	X	3843	-0-	-721	-0-	92	1	3676	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
03	5053	X	3469	-0-	-1584	-0-	81	1	3330	2	Y	53	57	1			8
							58	9									
04	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	88	1	3459	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	80	1	3126	2	Y	43	45	1			4
							47	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
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	130	1	4738	2	Y	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	126	1	4694	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	98	1	3906	2	Y	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	105	1	4296	2	Y	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	131	1	5128	2	Y	-0-					-0-
*05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	105	1	4140	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
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	121	1	4412	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	4650	X	3640	-0-	-1010	-0-	95	1	3538	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	4144	X	3381	-0-	-763	-0-	82	1	3291	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	4588	X	4039	-0-	-549	-0-	96	1	3934	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	4440	X	3549	-0-	-891	-0-	88	1	3454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	98	1	3856	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	291	1	4353	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	255	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	2	Y	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	Y	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	308	1	4482	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	320	1	4448	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
12	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4290	2	19	9	Y	17	19	1			4
01	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4247	2	33	9	Y	30	16	1			18
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4111	2	39	9	Y	35	21	1			32
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4869	2	41	9	Y	37	41	1			28
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4718	2	39	9	Y	35	41	1			22
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4583	2	34	9	Y	31					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2534	N	2407	-0-	-127	-0-	147	1	2204	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	153	1	2314	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	169	1	2480	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	192	1	2853	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	2	Y	54	49	1			8
							59	9									
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	2	Y	48	54	1			2
							53	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
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	180	1	6550	2	Y	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	130	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	104	1	4161	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	144	1	5898	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	120	1	4697	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	3706	-0-	-3021	-0-	92	1	3614	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
12	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	106	1	3859	2	Y	15	2	0	11	1	2
							17	9									
01	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	106	1	3953	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	3808	X	3459	-0-	-349	-0-	84	1	3357	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	88	1	3616	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	95	1	3723	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	87	1	3429	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	89	1	3223	2	Y	63	11	0	49	1	7
							69	9									
01	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	84	1	3141	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
02	3136	X	2824	-0-	-312	-0-	67	1	2691	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
03	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	71	1	2928	2	Y	55	58	1			8
							61	9									
04	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	78	1	3076	2	Y	52	53	1			7
							57	9									
05	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	72	1	2825	2	Y	47	49	1			5
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	2	Y	20	3	0	15	1	2
							22	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	52	1	1947	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	47	1	1881	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	57	1	2224	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	91	1	3313	2	Y	24	5	0	24	1	3
							26	9									
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	74	1	2762	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	3696	X	2650	-0-	-1046	-0-	64	1	2563	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	95	1	3895	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	3750	X	3643	-0-	-107	-0-	90	1	3528	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3374	2	Y	21	22	1			2
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1593	2	37	9	Y	34					67
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	Y	32	67	1			32
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1276	2	36	9	Y	33					65
03	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	1049	2	36	9	Y	33	69	1			29
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	2	32	9	Y	29					58
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1249	2	31	9	Y	28					86

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	Y	56	54	1			10
							62	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	771	2	Y	54	56	1			8
							59	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	Y	46	47	1			5
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
02	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	65	1	2583	2	Y	78	76	1			14
								86	9									
03	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	67	1	2751	2	Y	71	75	1			10
								78	9									
04	2710	X	2710	-0-		-0-	-0-	66	1	2577	2	Y	61	63	1			8
								67	9									
05	3007	X	2708	-0-		-299	-0-	66	1	2578	2	Y	58	60	1			6
								64	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
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									
02	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	222	1	3250	2	Y	69	73	1			5
								76	9									
03	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	203	1	3016	2	Y	77	78	1			4
								85	9									
04	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	208	1	3022	2	Y	65	60	1			9
								72	9									
*05	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	203	1	2817	2	Y	62	68	1			3
								68	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
12	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	122	1	1570	2	Y	100	18	0	82	1	11
								110	9									
01	1550	N	1474	-0-		-76	-0-	100	1	1296	2	Y	71	67	1			15
								78	9									
02	1428	N	1194	-0-		-234	-0-	77	1	1037	2	Y	73	75	1			13
								80	9									
03	1581	N	1234	-0-		-347	-0-	80	1	1079	2	Y	68	71	1			10
								75	9									
04	1440	N	973	-0-		-467	-0-	65	1	866	2	Y	38	43	1			5
								42	9									
05	1302	N	1264	-0-		-38	-0-	84	1	1118	2	Y	56	55	1			6
								62	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3100	X	2264	-0-		-836	-0-	59	1	2130	2	Y	68	12	0	55	1	8
								75	9									
01	3100	X	2883	-0-		-217	-0-	73	1	2727	2	Y	75	67	1			16
								83	9									
02	2856	X	2694	-0-		-162	-0-	63	1	2526	2	Y	95	94	1			17
								105	9									
03	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	76	1	3133	2	Y	103	105	1			15
								113	9									
04	3060	X	2997	-0-		-63	-0-	72	1	2836	2	Y	81	85	1			11
								89	9									
*05	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	73	1	2884	2	Y	81	84	1			8
								89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	3045	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	192	1	2896	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2912	X	2886	-0-	-26	-0-	180	1	2645	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	203	1	3005	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	200	1	2916	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	196	1	2725	2	Y	49	55	1			2
							54	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	121	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	110	1	4123	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3865	-0-	-167	-0-	94	1	3771	2	Y	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	116	1	4781	2	Y	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	126	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	104	1	4090	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	185	1	2778	2	Y	51	9	0	42	1	6
							56	9									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3884	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	255	1	3731	2	Y	82	80	1			15
							90	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	259	1	3834	2	Y	70	75	1			10
							77	9									
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	247	1	3594	2	Y	59	61	1			8
							65	9									
*05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	251	1	3491	2	Y	56	58	1			6
							62	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	172	1	2579	2	Y	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	178	1	2589	2	Y	-0-					-0-
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2515	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3420	-0-	-1013	-0-	90	1	3291	2	Y	35	6	0	30	1	4
							39	9									
01	4433	X	2718	-0-	-1715	-0-	70	1	2623	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	4004	X	3438	-0-	-566	-0-	83	1	3311	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
03	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	85	1	3501	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
04	4200	X	3078	-0-	-1122	-0-	76	1	2971	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	74	1	2917	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	48	1	1757	2	Y	45	8	0	37	1	5
							50	9									
01	3100	X	1587	-0-	-1513	-0-	40	1	1511	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
02	2800	X	1686	-0-	-1114	-0-	40	1	1593	2	Y	48	46	1			9
							53	9									
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	127	1	5233	2	Y	132	122	1			19
							145	9									
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	126	1	4944	2	Y	112	116	1			15
							123	9									
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	88	1	3452	2	Y	77	84	1			8
							85	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915	N	2878	-0-	-37	-0-	176	1	2633	2	Y	63	11	0	53	1	7
							69	9									
01	3069	N	2775	-0-	-294	-0-	169	1	2549	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	158	1	2313	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	162	1	2397	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
04	2490	X	2426	-0-	-64	-0-	153	1	2221	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	134	1	1855	2	Y	39	41	1			4
							43	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	52	1	1902	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1810	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	43	1	1760	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	40	1	1586	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	38	1	1476	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	104	1	3796	2	Y	61	11	0	51	1	7
							67	9									
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	79	1	2967	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	73	1	2982	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	81	1	3172	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	73	1	2882	2	Y	37	39	1			4
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
12	5084	X	4730	-0-		-354	-0-	125	1	4533	2	Y	65	12	0	54	1	7
								72	9									
01	5084	X	4510	-0-		-574	-0-	116	1	4336	2	Y	53	49	1			11
								58	9									
02	4592	X	4200	-0-		-392	-0-	101	1	4024	2	Y	68	67	1			12
								75	9									
03	4960	X	4394	-0-		-566	-0-	103	1	4224	2	Y	61	64	1			9
								67	9									
04	4623	X	4623	-0-		-0-	-0-	113	1	4447	2	Y	57	58	1			8
								63	9									
05	4743	X	4042	-0-		-701	-0-	99	1	3890	2	Y	48	51	1			5
								53	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. 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
12	2697	N	2566	-0-		-131	-0-	69	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2168	-0-		-467	-0-	57	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2108	-0-		-216	-0-	51	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1931	-0-		-642	-0-	46	1	1885	2	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	54	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1890	-0-		-435	-0-	47	1	1843	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. 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
12	2809	N	2809	-0-		-0-	-0-	75	1	2711	2	Y	21	4	0	18	1	2
								23	9									
01	3078	N	3078	-0-		-0-	-0-	80	1	2977	2	Y	19	17	1			4
								21	9									
02	2715	N	2715	-0-		-0-	-0-	66	1	2624	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
03	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-	67	1	2744	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
04	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-	67	1	2646	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
*05	2791	N	2791	-0-		-0-	-0-	69	1	2702	2	Y	18	18	1			2
								20	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. 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
12	3255	X	2603	-0-		-652	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3172	-0-		-83	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	3345	2	8	9	Y	7	4	1			3
04	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	4	1			6
*05	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	3752	2	4	9	Y	4	5	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3255	X	2606	-0-		-649	-0-	70	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2829	-0-		-426	-0-	74	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2674	-0-		-266	-0-	65	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2913	-0-		-311	-0-	69	1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-		-174	-0-	70	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-		-313	-0-	66	1	2597	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	24	1	883	2	Y	12	2	0	11	1	1
							13	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2100	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	66	1	2706	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	68	1	2655	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	63	1	2462	2	Y	31	33	1			3
							34	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	117	1	4262	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	97	1	3620	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	3556	X	3363	-0-	-193	-0-	82	1	3271	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	88	1	3631	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	90	1	3523	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	83	1	3263	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	2	Y	90	16	0	74	1	10
							99	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	79	1	2934	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	80	81	1			14
							88	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	69	1	2813	2	Y	81	83	1			12
							89	9									
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	66	1	2586	2	Y	66	69	1			9
							73	9									
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	64	66	1			7
							70	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	164	1	2456	2	Y	44	48	1			2
							48	9									
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	156	1	2353	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	126	1	1852	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	146	1	2162	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	151	1	2197	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
*05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	196	1	2719	2	Y	43	48	1			2
							47	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
12	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	164	1	2451	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
01	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	152	1	2302	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
02	3052	X	2333	-0-	-719	-0-	146	1	2134	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	164	1	2435	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	181	1	2632	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	186	1	2586	2	Y	41	46	1			2
							45	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
12	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	86	1	3116	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	91	1	3404	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3401	-0-	-15	-0-	83	1	3318	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	86	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	89	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	82	1	3212	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
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	21	1	760	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1268	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1159	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	Y	9	10	1			1
							10	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
12	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	207	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	200	1	3018	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	203	1	2981	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	200	1	2970	2	Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	218	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	203	1	2826	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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	976	2	Y	30	7	0	32	1	3
							33	9									
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	125	1	1628	2	Y	44	38	1			9
							48	9									
02	1596	N	1531	-0-	-65	-0-	102	1	1373	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	104	1	1379	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	80	1	1071	2	Y	30	32	1			3
							33	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
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	72	1	2629	2	Y	9	1	0	7	1	1
							10	9									
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	69	1	2585	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	58	1	2320	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	62	1	2544	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	63	1	2460	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	61	1	2400	2	Y	7	7	1			1
							8	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
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	90	1	3264	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	81	1	3035	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	70	1	2783	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	75	1	3083	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	77	1	3009	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	72	1	2834	2	Y	12	13	1			1
							13	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
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	132	1	4806	2	Y	59	10	0	47	1	7
							65	9									
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	122	1	4563	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
02	4228	X	3518	-0-	-710	-0-	84	1	3380	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
03	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	104	1	4280	2	Y	52	53	1			8
							57	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	122	1	4778	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
05	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	113	1	4428	2	Y	47	49	1			5
							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
12	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	96	1	3498	2	Y	71	13	0	61	1	8
							78	9									
01	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	101	1	3770	2	Y	66	60	1			14
							73	9									
02	3696	X	3594	-0-	-102	-0-	85	1	3419	2	Y	82	81	1			15
							90	9									
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	89	1	3646	2	Y	74	78	1			11
							81	9									
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	86	1	3386	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	81	1	3165	2	Y	57	59	1			6
							63	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2276	-0-		-1010	-0-	59	1	2150	2	Y	61	11	0	52	1	7
								67	9									
01	3286	X	2258	-0-		-1028	-0-	57	1	2145	2	Y	51	47	1			11
								56	9									
02	2912	X	2024	-0-		-888	-0-	48	1	1906	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
03	3069	X	1950	-0-		-1119	-0-	45	1	1848	2	Y	52	56	1			8
								57	9									
04	2430	X	1705	-0-		-725	-0-	41	1	1620	2	Y	40	43	1			5
								44	9									
05	2263	X	1699	-0-		-564	-0-	41	1	1613	2	Y	41	42	1			4
								45	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2441	-0-		-535	-0-	152	1	2282	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
01	2976	X	2402	-0-		-574	-0-	149	1	2245	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
02	2548	X	2118	-0-		-430	-0-	135	1	1976	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
03	2819	N	2819	-0-		-0-	-0-	178	1	2632	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
04	3000	N	3081	-0-		81	81	198	1	2875	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
*05	2880	N	2799	-0-		-81	-0-	187	1	2605	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	218	1	3265	2	Y	83	92	1			4
								91	9									
01	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-	218	1	3291	2	Y	80	72	1			12
								88	9									
02	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	206	1	3015	2	Y	89	95	1			6
								98	9									
03	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	220	1	3267	2	Y	102	103	1			5
								112	9									
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	228	1	3322	2	Y	90	82	1			13
								99	9									
*05	3396	X	3396	-0-		-0-	-0-	222	1	3087	2	Y	79	88	1			4
								87	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3536	-0-		436	857	94	1	3431	2	Y	10	2	0	7	1	1
								11	9									
01	4574	X	3717	-0-		-857	-0-	97	1	3610	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
02	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	77	1	3063	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	65	1	2684	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	2310	X	2154	-0-		-156	-0-	53	1	2094	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*05	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	60	1	2369	2	Y	6	6	1			1
								7	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
12	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	191	1	2858	2	Y	44	48	1			2
							48	9									
01	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	193	1	2910	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	2912	X	2902	-0-	-10	-0-	182	1	2668	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	197	1	2918	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	193	1	2809	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	190	1	2644	2	Y	36	41	1			2
							40	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
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	42	1	1512	2	Y	59	11	0	51	1	7
							65	9									
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2328	2	Y	79	69	1			17
							87	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	103	101	1			19
							113	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2328	2	Y	91	97	1			13
							100	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	75	78	1			10
							83	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	Y	61	65	1			6
							67	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
12	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	57	1	2089	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	47	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	51	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	50	1	1962	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	983	2	Y	48	9	0	40	1	5
							53	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	42	38	1			9
							46	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	888	2	Y	50	50	1			9
							55	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	996	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	976	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	22	1	868	2	Y	37	39	1			4
							41	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
12	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	62	1	2267	2	Y	62	11	0	49	1	7
							68	9									
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	57	1	2138	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
02	2296	N	1989	-0-	-307	-0-	47	1	1876	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	51	1	2100	2	Y	56	59	1			8
							62	9									
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	52	1	2030	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	51	1	2020	2	Y	48	49	1			5
							53	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	93	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2796	2	Y	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	88	1	3621	2	Y	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	88	1	3468	2	Y	-0-					-0-
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3397	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
12	8556	X	8394	-0-	-162	-0-	517	1	7737	2	Y	127	135	1			6
							140	9									
01	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	478	1	7221	2	Y	128	115	1			19
							141	9									
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	Y	137	147	1			9
							151	9									
03	8401	X	8019	-0-	-382	-0-	496	1	7350	2	Y	157	159	1			7
							173	9									
04	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	162	1	2351	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	8401	X	1995	-0-	-6406	-0-	127	1	1768	2	Y	91	94	1			5
							100	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3007	N	2951	-0-	-56	-0-	78	1	2852	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	3007	N	2904	-0-	-103	-0-	75	1	2811	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	2716	N	2668	-0-	-48	-0-	64	1	2580	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
03	2945	N	2446	-0-	-499	-0-	58	1	2370	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
04	2820	N	2346	-0-	-474	-0-	58	1	2271	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2945	N	2010	-0-	-935	-0-	50	1	1948	2	Y	11	12	1			1
							12	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
12	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	52	1	1882	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	44	1	1661	2	Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	32	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	40	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	37	1	1458	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	2	Y	39	43	1			2
							43	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1694	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	164	1	2399	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	175	1	2589	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	158	1	2293	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	40	45	1			2
							44	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2156	2	Y	39	6	0	29	1	4
							43	9									
01	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	133	1	2017	2	Y	32	29	1			7
							35	9									
02	2380	X	2327	-0-	-53	-0-	145	1	2132	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
03	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	141	1	2087	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1838	2	Y	28	30	1			3
							31	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	45	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	51	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	33	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	32	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	40	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	76	1	2992	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	159	1	2384	2	Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	148	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1970	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	62	1	2266	2	Y	8	1	0	6	1	1
								9	9									
01	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
02	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	51	1	2056	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	56	1	2298	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
04	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	59	1	2295	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
05	2139	N	2046	-0-		-93	-0-	51	1	1987	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2410	-0-		-70	-0-	150	1	2239	2	Y	19	18	1			1
								21	9									
01	2449	N	1525	-0-		-924	-0-	93	1	1411	2	Y	19	17	1			3
								21	9									
02	2184	N	1420	-0-		-764	-0-	89	1	1310	2	Y	19	21	1			1
								21	9									
03	2418	N	1651	-0-		-767	-0-	103	1	1522	2	Y	24	24	1			1
								26	9									
04	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	115	1	1670	2	Y	21	19	1			3
								23	9									
*05	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	19	21	1			1
								21	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1848	-0-		-911	-0-	48	1	1752	2	Y	44	8	0	38	1	5
								48	9									
01	2759	X	1459	-0-		-1300	-0-	37	1	1389	2	Y	30	29	1			6
								33	9									
02	2688	X	1656	-0-		-1032	-0-	39	1	1566	2	Y	46	44	1			8
								51	9									
03	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	81	1	3333	2	Y	83	79	1			12
								91	9									
04	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	80	1	3155	2	Y	70	73	1			9
								77	9									
*05	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	76	1	2996	2	Y	66	68	1			7
								73	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	40	1	1471	2	Y	53	9	0	42	1	6
								58	9									
01	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	35	1	1316	2	Y	39	37	1			8
								43	9									
02	1120	N	1059	-0-		-61	-0-	25	1	990	2	Y	40	41	1			7
								44	9									
03	1240	N	867	-0-		-373	-0-	20	1	815	2	Y	29	32	1			4
								32	9									
04	1200	N	762	-0-		-438	-0-	18	1	719	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
05	1178	N	659	-0-		-519	-0-	16	1	622	2	Y	19	20	1			2
								21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	85	1	3100	2	Y	58	11	0	50	1	7
								64	9									
01	3007	X	2624	-0-		-383	-0-	67	1	2514	2	Y	39	38	1			8
								43	9									
02	3556	X	2645	-0-		-911	-0-	63	1	2520	2	Y	56	54	1			10
								62	9									
03	3937	X	2959	-0-		-978	-0-	69	1	2832	2	Y	53	55	1			8
								58	9									
04	3810	X	3022	-0-		-788	-0-	74	1	2896	2	Y	47	49	1			6
								52	9									
05	3255	X	2910	-0-		-345	-0-	71	1	2787	2	Y	47	48	1			5
								52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4158	-0-		-523	-0-	111	1	4028	2	Y	17	3	0	12	1	2
								19	9									
01	4681	X	4104	-0-		-577	-0-	107	1	3982	2	Y	14	13	1			3
								15	9									
02	4116	X	3561	-0-		-555	-0-	86	1	3456	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
03	4371	X	3732	-0-		-639	-0-	88	1	3627	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
04	4140	X	3642	-0-		-498	-0-	90	1	3538	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	4154	X	2570	-0-		-1584	-0-	64	1	2496	2	Y	9	10	1			1
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3117	-0-		-138	-0-	82	1	2967	2	Y	62	11	0	50	1	7
								68	9									
01	3224	X	3053	-0-		-171	-0-	78	1	2919	2	Y	51	47	1			11
								56	9									
02	2912	X	2796	-0-		-116	-0-	66	1	2660	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
03	3224	X	3127	-0-		-97	-0-	73	1	2988	2	Y	60	63	1			9
								66	9									
04	3060	X	2914	-0-		-146	-0-	71	1	2788	2	Y	50	52	1			7
								55	9									
05	3131	X	2892	-0-		-239	-0-	70	1	2768	2	Y	49	51	1			5
								54	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3705	-0-		-387	-0-	228	1	3414	2	Y	57	64	1			3
								63	9									
01	4092	X	2803	-0-		-1289	-0-	171	1	2577	2	Y	50	46	1			7
								55	9									
02	4041	X	4041	-0-		-0-	-0-	254	1	3721	2	Y	60	63	1			4
								66	9									
03	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	270	1	4010	2	Y	66	67	1			3
								73	9									
04	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	268	1	3900	2	Y	58	53	1			8
								64	9									
*05	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	276	1	3829	2	Y	54	59	1			3
								59	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
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	80	1	2918	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	82	1	3061	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	70	1	2797	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	75	1	3067	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	79	1	3089	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	76	1	2997	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	34	1	1361	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	36	1	1463	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	35	1	1390	2	Y	10	11	1			1
							11	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
12	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	155	1	2315	2	Y	57	64	1			3
							63	9									
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	148	1	2242	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	146	1	2134	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	155	1	2301	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	133	1	1938	2	Y	62	56	1			9
							68	9									
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2470	2	Y	52	58	1			3
							57	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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	44	46	1			2
							48	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	39	42	1			3
							43	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	36	41	1			2
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2033	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2002	2	21	9	Y	19	10	1			11
02	2016	N	1836	-0-	-180	-0-	1812	2	24	9	Y	22	13	1			20
03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1839	2	23	9	Y	21	25	1			16
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1984	2	23	9	Y	21	24	1			13
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	2	22	9	Y	20					33

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	80	1	2921	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	73	1	2726	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	71	1	2897	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	68	1	2677	2	Y	8	8	1			1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	28	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2037	2	Y	46	8	0	37	1	5
							51	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	48	1	1777	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	49	1	1994	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1601	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	2	Y	32	33	1			3
							35	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	57	1	2079	2	Y	67	12	0	54	1	8
							74	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	54	1	2035	2	Y	55	51	1			12
							61	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1849	2	Y	68	68	1			12
							75	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	44	1	1810	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	45	1	1760	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	Y	44	46	1			5
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	104	1	3781	2	Y	58	10	0	48	1	7
							64	9									
01	4650	X	3572	-0-	-1078	-0-	92	1	3429	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
02	4116	X	3990	-0-	-126	-0-	95	1	3818	2	Y	70	67	1			13
							77	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	102	1	4205	2	Y	65	68	1			10
							72	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	106	1	4165	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
05	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	90	1	3520	2	Y	48	51	1			5
							53	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	167	1	2502	2	Y	26	5	0	23	1	3
							29	9									
01	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	176	1	2656	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	2800	X	2552	-0-	-248	-0-	161	1	2359	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	175	1	2596	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	181	1	2632	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	187	1	2597	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	117	1	4256	2	Y	63	11	0	51	1	7
							69	9									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	107	1	4012	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	87	1	3473	2	Y	61	61	1			11
							67	9									
03	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	93	1	3836	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
04	4230	X	3700	-0-	-530	-0-	91	1	3557	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4371	X	2878	-0-	-1493	-0-	70	1	2767	2	Y	37	39	1			4
							41	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	99	1	3602	2	Y	69	12	0	57	1	8
							76	9									
01	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	80	1	2986	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
02	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	65	1	2604	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	73	1	2990	2	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	77	1	3003	2	Y	51	53	1			7
							56	9									
05	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	72	1	2846	2	Y	49	51	1			5
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1905	-0-	-854	-0-	51 7	1 9	1847	2	Y	6	1	0	4	1	1
01	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	67 7	1 9	2519	2	Y	6	6	1			1
02	2492	X	1884	-0-	-608	-0-	46 8	1 9	1830	2	Y	7	7	1			1
03	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	49 8	1 9	2023	2	Y	7	7	1			1
04	2520	X	2380	-0-	-140	-0-	59 8	1 9	2313	2	Y	7	7	1			1
05	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	52 7	1 9	2029	2	Y	6	6	1			1

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	968	-0-	-1357	-0-	26	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	54	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	44	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1639	-0-	-810	-0-	41	1	1598	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	217 36	1 9	3256	2	Y	33	35	1			2
01	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	200 34	1 9	3022	2	Y	31	28	1			5
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	190 37	1 9	2791	2	Y	34	37	1			2
03	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	194 44	1 9	2872	2	Y	40	40	1			2
04	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	157 39	1 9	2288	2	Y	35	32	1			5
05	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	152 34	1 9	2107	2	Y	31	34	1			2

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1128	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1596	2	36	9	Y	33	19	1			26
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	Y	18	21	1			23

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1093	-0-	-839	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	6	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	483	-0-	-881	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	72	-0-	-1261	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	26	-0-	-1150	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2993	2	18	9	Y	16	9	1			7
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2682	2	21	9	Y	19	11	1			15
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2824	2	11	9	Y	10	12	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3021	2	72	9	Y	65	60	1			122
01	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2627	2	95	9	Y	86	124	1			84
02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2200	2	80	9	Y	73	61	1			96
03	3069	X	2245	-0-	-824	-0-	2245	2			Y	-0-	78	1			18
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	2243	2			Y	-0-	10	1			8
05	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	2102	2	1	9	Y	1	5	1			4

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	148	1	2219	2	Y	64	69	1			3
							70	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	147	1	2222	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	126	1	1844	2	Y	69	73	1			5
							76	9									
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	131	1	1949	2	Y	79	80	1			4
							87	9									
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	129	1	1878	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
05	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	126	1	1755	2	Y	61	68	1			3
							67	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	60	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	42	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	45	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

12	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	72	1	2607	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	74	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	65	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	64	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	58	1	2268	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	1	0	3 1		-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	101	-0-	-2559	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2945	X	382	-0-	-2563	-0-	9	1	366	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1530	X	400	-0-	-1130	-0-	10	1	384	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1340	-0-	-1109	-0-	35	1	1259	2	Y	42	7	0	34	1	5
							46	9									
01	2449	X	1179	-0-	-1270	-0-	30	1	1115	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	1624	X	1098	-0-	-526	-0-	26	1	1029	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
03	1333	X	1005	-0-	-328	-0-	23	1	947	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
04	1290	X	982	-0-	-308	-0-	24	1	928	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
05	1333	X	899	-0-	-434	-0-	22	1	849	2	Y	25	26	1			3
							28	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	11	12	1			1
							12	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
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									
02	868	N	353	-0-	-515	-0-	8	1	335	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	12	1	488	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	540	N	351	-0-	-189	-0-	9	1	334	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	9	9	1			1
							10	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
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									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1	3933	2	Y	51	49	1			9
							56	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	296	1	4018	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	304	1	4047	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	300	1	4016	2	Y	39	40	1			4
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	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
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	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
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	299	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	278	1	3610	2	Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	235	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	255	1	3463	2	Y	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3270	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	223	1	2983	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	442	1	5680	2	Y	60	9	0	44	1	7
							66	9									
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	385	1	5001	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	401	1	5404	2	Y	68	65	1			12
							75	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	443	1	6004	2	Y	63	66	1			9
							69	9									
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	272	1	3622	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
*05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	389	1	5204	2	Y	48	48	1			5
							53	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4008	2	35	9	Y	32	29	1			14
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	2800	N	3980	-0-	1180	1180	3947	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5083	X	3903	-0-	-1180	-0-	3871	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3761	2	30	9	Y	27	31	1			4
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3828	2	29	9	Y	26	20	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

12	3379	X	1805	-0-	-1574	-0-	1777	2	28	9	Y	25	31	1			10
01	3379	X	1751	-0-	-1628	-0-	1727	2	24	9	Y	22	25	1			7
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3060	2	34	9	Y	31	27	1			11
03	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2785	2	29	9	Y	26	31	1			6
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3383	2	31	9	Y	28	30	1			4
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	2	34	9	Y	31	23	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3026	2	35	9	Y	32	41	1			14
01	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	32	1			11
02	3052	X	2826	-0-	-226	-0-	2793	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	3113	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3041	2	30	9	Y	27	31	1			4
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3104	2	29	9	Y	26	20	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

12	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3344	2	35	9	Y	32	32	1			14
01	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3207	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	3500	X	2957	-0-	-543	-0-	2924	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	3097	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	2839	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2882	2	29	9	Y	26	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	3107	2	44	9	Y	40	37	1			17
01	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	3319	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3276	X	3078	-0-	-198	-0-	3035	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3264	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3210	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5632	2	50	9	Y	45	58	1			19
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	2	45	9	Y	41	45	1			15
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5493	2	48	9	Y	44	45	1			14
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6081	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5920	2	43	9	Y	39	44	1			6
*05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6522	2	42	9	Y	38	29	1			15

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	73	1	2651	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	69	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2451	-0-	-377	-0-	60	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	68	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	69	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	74	1	2893	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3602	2	20	9	Y	18	10	1			8
01	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3608	2	18	9	Y	16	18	1			6
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3282	2	20	9	Y	18	18	1			6
03	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3483	2	18	9	Y	16	18	1			4
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3427	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3510	2	18	9	Y	16	12	1			6

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4290	-0-	1190	1190	106	1	4184	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3251	-0-	-1771	-0-	86	1	3134	2	Y	28	6	0	26	1	3
							31	9									
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	98	1	3643	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	88	1	3523	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
03	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	96	1	3955	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
04	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	106	1	4156	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
*05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	99	1	3908	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	92	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1231	-0-	-701	-0-	79	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	102	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

12	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	5191	2	40	9	Y	36	55	1			13
01	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5277	2	44	9	Y	40	27	1			26
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4837	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5389	2	33	9	Y	30	29	1			33
04	5160	X	4952	-0-	-208	-0-	4926	2	26	9	Y	24	52	1			5
05	5394	X	4509	-0-	-885	-0-	4478	2	31	9	Y	28					33

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

12	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	246	1	3678	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
01	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	227	1	3424	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	249	1	3650	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	269	1	3987	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	265	1	3850	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	268	1	3718	2	Y	40	45	1			2
							44	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

12	4774	X	3652	-0-	-1122	-0-	3638	2	14	9	Y	13					32
01	4340	X	2896	-0-	-1444	-0-	2892	2	4	9	Y	4					36
02	3976	X	2714	-0-	-1262	-0-	2691	2	23	9	Y	21	41	1			16
03	4402	X	2430	-0-	-1972	-0-	2410	2	20	9	Y	18					34
04	4260	X	3035	-0-	-1225	-0-	3012	2	23	9	Y	21	44	1			11
05	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2629	2	20	9	Y	18					29

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

12	3286	X	2524	-0-	-762	-0-	2511	2	13	9	Y	12					36
01	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	2247	2	2	9	Y	2					38
02	2744	X	2557	-0-	-187	-0-	2535	2	22	9	Y	20	42	1			16
03	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2743	2	18	9	Y	16					32
04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2652	2	19	9	Y	17	39	1			10
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2684	2	17	9	Y	15					25

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					1
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2387	X	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	3683	2	37	9	Y	34					67
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3933	2	35	9	Y	32	67	1			32
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3526	2	36	9	Y	33					65
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3953	2	37	9	Y	34	70	1			29
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4057	2	32	9	Y	29					58
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4108	2	31	9	Y	28					86

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

12	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	105	1	3804	2	Y	50	9	0	43	1	6
							55	9									
01	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	94	1	3496	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
02	4088	X	3266	-0-	-822	-0-	78	1	3133	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	83	1	3405	2	Y	46	48	1			7
							51	9									
04	3840	X	3238	-0-	-602	-0-	79	1	3118	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
05	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	50	1	1949	2	Y	22	25	1			2
							24	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

12	3100	N	3798	-0-	698	1778	3743	2	55	9	Y	50	40	1			21
01	3100	N	3679	-0-	579	2357	3629	2	50	9	Y	45	49	1			17
02	5627	X	3270	-0-	-2357	-0-	3218	2	52	9	Y	47	49	1			15
03	2697	X	1734	-0-	-963	-0-	1692	2	42	9	Y	38	43	1			10
04	2610	X	314	-0-	-2296	-0-	268	2	46	9	Y	42	46	1			6
05	2697	X	258	-0-	-2439	-0-	212	2	46	9	Y	42	32	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3311	2	35	9	Y	32	31	1			15
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3855	2	36	9	Y	33	36	1			12
02	1988	X	1781	-0-	-207	-0-	1744	2	37	9	Y	34	35	1			11
03	2201	X	1574	-0-	-627	-0-	1537	2	37	9	Y	34	36	1			9
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	1891	2	33	9	Y	30	35	1			4
05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1800	2	34	9	Y	31	23	1			12

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2017

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4258	2	35	9	Y	32	31	1			14
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4370	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3666	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5125	2	25	9	Y	23	25	1			8
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4761	2	30	9	Y	27	31	1			4
*05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	Y	26	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2665	-0-		-435	-0-	71	1	2574	2	Y	18	3	0	13	1	2
								20	9									
01	3100	X	3055	-0-		-45	-0-	79	1	2956	2	Y	18	16	1			4
								20	9									
02	3052	X	2524	-0-		-528	-0-	61	1	2441	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
03	3379	X	2763	-0-		-616	-0-	65	1	2678	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
04	3090	X	2704	-0-		-386	-0-	67	1	2620	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
05	3069	X	2753	-0-		-316	-0-	68	1	2667	2	Y	16	16	1			2
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2911	-0-		-499	-0-	78	1	2825	2	Y	7	1	0	5	1	1
								8	9									
01	3441	X	2830	-0-		-611	-0-	74	1	2750	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	3108	X	2517	-0-		-591	-0-	61	1	2448	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	3441	X	2735	-0-		-706	-0-	65	1	2663	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	2820	X	2544	-0-		-276	-0-	63	1	2475	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	2914	X	2377	-0-		-537	-0-	59	1	2312	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	2808	2	31	9	Y	28	34	1			12
01	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	2587	2	22	9	Y	20	23	1			9
02	3192	X	2984	-0-		-208	-0-	2954	2	30	9	Y	27	27	1			9
03	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	3925	2	32	9	Y	29	30	1			8
04	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	3754	2	30	9	Y	27	31	1			4
*05	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	3750	2	29	9	Y	26	20	1			10

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2596	-0-		-225	-0-	69	1	2519	2	Y	7	1	0	5	1	1
								8	9									
01	2790	N	2527	-0-		-263	-0-	66	1	2454	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	2408	N	2252	-0-		-156	-0-	55	1	2188	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	2604	N	2517	-0-		-87	-0-	60	1	2448	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	63	1	2456	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	2480	N	2443	-0-		-37	-0-	60	1	2375	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	111	1	4021	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	118	1	4403	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	103	1	4126	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	107	1	4376	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	96	1	3758	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3968	X	2836	-0-	-1132	-0-	70	1	2758	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

12	4619	X	4005	-0-	-614	-0-	3961	2	44	9	Y	40	39	1			17
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3675	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3444	X	3239	-0-	-205	-0-	3196	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3470	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3298	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3340	2	37	9	Y	34	26	1			13

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	213	1	3183	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	190	1	2783	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	213	1	3159	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	150	1	2188	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	201	1	2797	2	Y	49	55	1			2
							54	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

12	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	4176	2	41	9	Y	37	56	1			13
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6720	2	44	9	Y	40	27	1			26
02	4144	X	3517	-0-	-627	-0-	3481	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5011	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4892	2	29	9	Y	26	55	1			6
*05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	Y	30					36

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3261	2	41	9	Y	37	27	1			32
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3133	2	54	9	Y	49	31	1			50
02	2660	X	2649	-0-	-11	-0-	2593	2	56	9	Y	51	56	1			45
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4314	2	39	9	Y	35	31	1			29
*05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	2	30	9	Y	27	52	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3565	-0-	-682	-0-	3522	2	43	9	Y	39	34	1			35
01	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3799	2	59	9	Y	54	34	1			55
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3710	2	56	9	Y	51	61	1			45
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4100	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	9	Y	40	33	1			32
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4199	2	43	9	Y	39	66	1			5

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1376	-0-	-388	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	139	1	5047	2	Y	9	2	0	10	1	1
							10	9									
01	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	128	1	4766	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	4984	X	4644	-0-	-340	-0-	113	1	4521	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	113	1	4643	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	125	1	4922	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	111	1	4361	2	Y	7	7	1			1
							8	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
12	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	47	1	1701	2	Y	12	2	0	9	1	1
							13	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	67	1	2490	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2103	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	49	1	2010	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	2490	N	2161	-0-	-329	-0-	53	1	2093	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	37	1	1438	2	Y	9	10	1			1
							10	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
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4448	2	36	9	Y	33	43	1			11
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	4144	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4675	2	31	9	Y	28	25	1			31
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4726	2	25	9	Y	23	49	1			5
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4781	2	30	9	Y	27					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	202	1	3026	2	Y	45	48	1			2
							50	9									
01	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	156	1	2357	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	151	1	2216	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3178	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	174	1	2531	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	215	1	2984	2	Y	43	47	1			2
							47	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

12	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2930	2	23	9	Y	21					55
01	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2191	2	7	9	Y	6					61
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2757	2	34	9	Y	31	66	1			26
03	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2905	2	34	9	Y	31					57
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2916	2	33	9	Y	30	70	1			17
05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2731	2	35	9	Y	32					49

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

12	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4352	2	36	9	Y	33	43	1			11
01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	3976	X	3383	-0-	-593	-0-	3351	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4402	X	3312	-0-	-1090	-0-	3282	2	30	9	Y	27	25	1			30
04	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3259	2	25	9	Y	23	48	1			5
05	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	3256	2	30	9	Y	27					32

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5630	2	23	9	Y	21	15	1			17
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5377	2	22	9	Y	20	31	1			6
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3991	2	17	9	Y	15	16	1			5
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4789	2	19	9	Y	17	12	1			10
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	14	1			14
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6558	2	22	9	Y	20	17	1			17

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

12	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4318	2	26	9	Y	24	15	1			21
01	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4434	2	23	9	Y	21	36	1			6
02	4088	X	3697	-0-	-391	-0-	3675	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	4124	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	4320	X	3733	-0-	-587	-0-	3714	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	3774	2	23	9	Y	21	17	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	154	1	2309	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	126	1	1912	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	2240	N	1881	-0-	-359	-0-	120	1	1754	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	155	1	2257	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6422	2	34	9	Y	31	45	1			11
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6781	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5576	2	31	9	Y	28	24	1			27
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7072	2	30	9	Y	27	24	1			30
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5946	2	23	9	Y	21	46	1			5
*05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	Y	22					27

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2	19	9	Y	17	10	1			18
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5618	2	22	9	Y	20	34	1			4
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5088	2	21	9	Y	19	14	1			9
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5627	2	22	9	Y	20	17	1			12
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5584	2	19	9	Y	17	15	1			14
05	5363	X	3627	-0-	-1736	-0-	3612	2	15	9	Y	14	17	1			11

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

12	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	5696	2	26	9	Y	24	17	1			21
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5856	2	23	9	Y	21	36	1			6
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6170	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	5670	X	5637	-0-	-33	-0-	5618	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	5859	X	5242	-0-	-617	-0-	5222	2	20	9	Y	18	17	1			15

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	59	1	2163	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	46	1	1723	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	39	1	1581	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	45	1	1837	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1708	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52	1	2054	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

12	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	49	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	44	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	43	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6372	2	50	9	Y	45	40	1			19
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5852	2	40	9	Y	36	41	1			14
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6316	2	48	9	Y	44	44	1			14
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6449	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	6210	X	5473	-0-	-737	-0-	5430	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5816	2	42	9	Y	38	29	1			15

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2393	2	9	9	Y	8					26
01	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2160	2	4	9	Y	4					30
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2004	2	17	9	Y	15	33	1			12
03	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2539	2	20	9	Y	18					30
04	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2264	2	18	9	Y	16	37	1			9
*05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17					26

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4197	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4457	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4748	-0-		-274	-0-	125	1	4533	2	Y	82	15	0	67	1	9
								90	9									
01	4898	X	4840	-0-		-58	-0-	124	1	4637	2	Y	72	66	1			15
								79	9									
02	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	104	1	4180	2	Y	89	88	1			16
								98	9									
03	4973	X	4973	-0-		-0-	-0-	116	1	4761	2	Y	87	90	1			13
								96	9									
04	4680	X	4677	-0-		-3	-0-	114	1	4484	2	Y	72	75	1			10
								79	9									
05	4836	X	4515	-0-		-321	-0-	110	1	4330	2	Y	68	71	1			7
								75	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	116	1	4215	2	Y	20	3	0	15	1	2
								22	9									
01	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	116	1	4339	2	Y	19	17	1			4
								21	9									
02	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	80	1	3219	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
03	4247	X	3069	-0-		-1178	-0-	73	1	2979	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
04	4110	X	3003	-0-		-1107	-0-	74	1	2915	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	4247	X	2722	-0-		-1525	-0-	67	1	2643	2	Y	11	12	1			1
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2391	-0-		-120	-0-	62	1	2245	2	Y	76	14	0	63	1	9
								84	9									
01	2573	N	2299	-0-		-274	-0-	58	1	2174	2	Y	61	57	1			13
								67	9									
02	2268	N	2123	-0-		-145	-0-	50	1	1987	2	Y	78	77	1			14
								86	9									
03	2387	N	2318	-0-		-69	-0-	53	1	2185	2	Y	73	76	1			11
								80	9									
04	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	54	1	2130	2	Y	62	65	1			8
								68	9									
05	2325	N	2008	-0-		-317	-0-	48	1	1897	2	Y	57	59	1			6
								63	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4311	X	4311	-0-		-0-	-0-	113	1	4104	2	Y	85	14	0	67	1	10
								94	9									
01	4237	X	4237	-0-		-0-	-0-	108	1	4050	2	Y	72	67	1			15
								79	9									
02	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	91	1	3632	2	Y	89	88	1			16
								98	9									
03	4309	X	4212	-0-		-97	-0-	98	1	4022	2	Y	84	88	1			12
								92	9									
04	4170	X	4061	-0-		-109	-0-	99	1	3883	2	Y	72	74	1			10
								79	9									
05	4309	X	4008	-0-		-301	-0-	98	1	3834	2	Y	69	72	1			7
								76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	116	1	4231	2	Y	86	15	0	71	1	10
							95	9									
01	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	107	1	3986	2	Y	70	65	1			15
							77	9									
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	99	1	3950	2	Y	94	92	1			17
							103	9									
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	106	1	4358	2	Y	89	93	1			13
							98	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	107	1	4206	2	Y	76	79	1			10
							84	9									
05	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	104	1	4103	2	Y	71	74	1			7
							78	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
*05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	253	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	245	1	3697	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	253	1	3752	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	248	1	3613	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	270	1	3752	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	Y	-0-					-0-
*05	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	267	1	10508	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4287	2	33	9	Y	30	34	1			13
01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4167	2	32	9	Y	29	31	1			11
02	4340	X	3446	-0-	-894	-0-	3416	2	30	9	Y	27	31	1			7
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4602	2	31	9	Y	28	28	1			7
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4597	2	31	9	Y	28	31	1			4
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4714	2	29	9	Y	26	20	1			10

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
12	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	186	1	2788	2	Y	51	56	1			3
							56	9									
01	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	168	1	2538	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
02	3500	X	2903	-0-	-597	-0-	182	1	2664	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
03	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	184	1	2734	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
04	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	207	1	3007	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3224	X	1881	-0-	-1343	-0-	123	1	1711	2	Y	43	49	1			2
							47	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
12	3224	X	2076	-0-	-1148	-0-	55	1	2000	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	2790	X	424	-0-	-2366	-0-	11	1	409	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	2520	X	328	-0-	-2192	-0-	8	1	316	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2790	X	477	-0-	-2313	-0-	11	1	462	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2190	X	378	-0-	-1812	-0-	9	1	367	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2077	X	221	-0-	-1856	-0-	5	1	214	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	155	1	5652	2	Y	162	28	0	127	1	18
							178	9									
01	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	147	1	5483	2	Y	135	125	1			28
							149	9									
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	125	1	5000	2	Y	170	167	1			31
							187	9									
03	5983	X	5790	-0-	-193	-0-	134	1	5483	2	Y	157	165	1			23
							173	9									
04	5790	X	5586	-0-	-204	-0-	135	1	5302	2	Y	135	140	1			18
							149	9									
05	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	127	1	5000	2	Y	126	131	1			13
							139	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	102	1	3728	2	Y	70	12	0	57	1	8
							77	9									
01	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	109	1	4072	2	Y	68	62	1			14
							75	9									
02	4060	X	3485	-0-	-575	-0-	83	1	3317	2	Y	77	77	1			14
							85	9									
03	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	94	1	3864	2	Y	75	78	1			11
							83	9									
04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	95	1	3732	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	94	1	3676	2	Y	63	65	1			7
							69	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	179	1	2673	2	Y	32	30	1			2
							35	9									
01	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	184	1	2783	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	170	1	2489	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	186	1	2756	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	183	1	2659	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	171	1	2381	2	Y	31	34	1			2
							34	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
12	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	57	1	2073	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1959	-0-	-253	-0-	48	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	51	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	52	1	2061	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3441	X	3102	-0-	-339	-0-	194	1	2908	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	182	1	2753	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	191	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	213	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	212	1	3092	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4650	X	4143	-0-		-507	-0-		110	1	3993	2	Y	36	7	0	31	1	4
									40	9									
01	4650	X	4010	-0-		-640	-0-		104	1	3873	2	Y	30	28	1			6
									33	9									
02	4200	X	3949	-0-		-251	-0-		95	1	3810	2	Y	40	39	1			7
									44	9									
03	4588	X	3687	-0-		-901	-0-		87	1	3564	2	Y	33	35	1			5
									36	9									
04	4200	X	3650	-0-		-550	-0-		90	1	3529	2	Y	28	29	1			4
									31	9									
05	4371	X	3918	-0-		-453	-0-		96	1	3789	2	Y	30	31	1			3
									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. 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
12	3410	X	2788	-0-		-622	-0-		2738	2	50	9	Y	45	33	1			39
01	3224	X	3000	-0-		-224	-0-		2930	2	70	9	Y	64	38	1			65
02	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-		3014	2	73	9	Y	66	73	1			58
03	3224	X	3224	-0-		-0-	-0-		3159	2	65	9	Y	59	85	1			32
04	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-		2921	2	57	9	Y	52	43	1			41
05	3410	X	2880	-0-		-530	-0-		2829	2	51	9	Y	46	81	1			6

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. 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
12	6727	X	6315	-0-		-412	-0-		166	1	6052	2	Y	88	16	0	74	1	10
									97	9									
01	6820	X	6225	-0-		-595	-0-		160	1	5982	2	Y	75	69	1			16
									83	9									
02	6160	X	5902	-0-		-258	-0-		141	1	5654	2	Y	97	95	1			18
									107	9									
03	6820	X	6558	-0-		-262	-0-		154	1	6304	2	Y	91	96	1			13
									100	9									
04	6330	X	5679	-0-		-651	-0-		139	1	5462	2	Y	71	75	1			9
									78	9									
05	6510	X	5963	-0-		-547	-0-		146	1	5736	2	Y	74	75	1			8
									81	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. 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
12	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-		4070	2	35	9	Y	32	28	1			17
01	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-		3713	2	30	9	Y	27	36	1			8
02	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-		3418	2	36	9	Y	33	29	1			12
03	4199	X	4199	-0-		-0-	-0-		4157	2	42	9	Y	38	40	1			10
04	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-		3801	2	36	9	Y	33	38	1			5
05	3720	X	3438	-0-		-282	-0-		3401	2	37	9	Y	34	26	1			13

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. 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
12	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-		1811	2	51	9	Y	46	36	1			40
01	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-		1698	2	77	9	Y	70	39	1			71
02	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-		1372	2	62	9	Y	56	78	1			49
03	1860	N	1387	-0-		-473	-0-		1343	2	44	9	Y	40	66	1			23
04	1710	N	1597	-0-		-113	-0-		1549	2	48	9	Y	44	34	1			33
*05	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-		2310	2	55	9	Y	50	77	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4595	-0-	-117	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4502	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
12	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2769	2	36	9	Y	33	19	1			14
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2590	2	44	9	Y	40	23	1			31
05	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			28

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
12	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	66	1	2406	2	Y	31	5	0	22	1	4
							34	9									
01	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	60	1	2229	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53	1	2139	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	58	1	2386	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	59	1	2317	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	53	1	2093	2	Y	24	25	1			2
							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
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8097	2	26	9	Y	24	17	1			21
01	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	7073	2	24	9	Y	22	37	1			6
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7602	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8873	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	7320	X	7058	-0-	-262	-0-	7039	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	7564	X	7538	-0-	-26	-0-	7515	2	23	9	Y	21	17	1			18

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
12	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2874	-0-	-1187	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2191	-0-	-1169	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	2963	2	59	9	Y	54	31	1			23
04	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3003	2	70	9	Y	64	37	1			50
*05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36	41	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	39	1	1408	2	Y	19	4	0	18	1	2
							21	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	28	1	1116	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	31	1	1262	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1415	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	17	17	1			2
							19	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
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	151	1	4319	2	N	-0-					15
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	83	1	2662	2	N	166	181	1			-0-
							183	9									
02	2240	X	2086	-0-	-154	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	109	1	3355	2	N	221	189	1			32
							243	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	98	1	3079	2	N	112					144
							123	9									
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	131	1	3735	2	N	84	194	1			34
							92	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4470	2	61	9	Y	55	72	1			19
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3625	2	59	9	Y	54	38	1			35
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3441	2	42	9	Y	38	34	1			39
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4347	2	51	9	Y	46	36	1			49
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4648	2	44	9	Y	40	80	1			9
*05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4860	2	50	9	Y	45					54

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
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6288	2	53	9	Y	48	51	1			19
01	6076	X	4961	-0-	-1115	-0-	4918	2	43	9	Y	39	44	1			14
02	5684	X	4974	-0-	-710	-0-	4933	2	41	9	Y	37	40	1			11
03	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5563	2	39	9	Y	35	38	1			8
04	6090	X	5625	-0-	-465	-0-	5589	2	36	9	Y	33	36	1			5
05	6293	X	5004	-0-	-1289	-0-	4973	2	31	9	Y	28	21	1			12

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
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	87	1	3179	2	Y	15	2	0	11	1	2
							17	9									
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	84	1	3156	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	71	1	2856	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	76	1	3122	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	72	1	2822	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	73	1	2879	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	115	1	4173	2	Y	64	12	0	53	1	7
							70	9									
01	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	118	1	4392	2	Y	58	53	1			12
							64	9									
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	108	1	4421	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
04	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	109	1	4264	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	101	1	3955	2	Y	52	55	1			5
							57	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	3100	N	3269	-0-	169	169	85	1	3164	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
02	2800	N	3001	-0-	201	370	73	1	2904	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	3100	N	3393	-0-	293	663	80	1	3289	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	3945	X	3282	-0-	-663	-0-	81	1	3181	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	69	1	2694	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

12	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	108	1	1612	2	Y	54	59	1			3
							59	9									
01	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	123	1	1866	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	168	1	2447	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	56	62	1			3
							62	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

12	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	6487	2	41	9	Y	37	60	1			13
01	7068	X	5625	-0-	-1443	-0-	5580	2	45	9	Y	41	28	1			26
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7220	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	6346	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	5988	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	8029	X	6390	-0-	-1639	-0-	6357	2	33	9	Y	30					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	125	1	4550	2	Y	56	10	0	46	1	6
							62	9									
01	5053	X	3621	-0-	-1432	-0-	93	1	3480	2	Y	44	41	1			9
							48	9									
02	4648	X	4061	-0-	-587	-0-	97	1	3901	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
03	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	101	1	4159	2	Y	53	55	1			8
							58	9									
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	116	1	4547	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	106	1	4153	2	Y	46	48	1			5
							51	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
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3481	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3301	2	35	9	Y	32	19	1			25
05	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3623	2	19	9	Y	17	20	1			22

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
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7672	2	142	9	Y	129	120	1			244
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6884	2	190	9	Y	173	249	1			168
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6605	2	161	9	Y	146	122	1			192
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7286	2	56	9	Y	51	185	1			58
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7016	2	67	9	Y	61	55	1			64
*05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7537	2	39	9	Y	35	49	1			50

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	130	1	4726	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	124	1	4627	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	100	1	4002	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	110	1	4496	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	108	1	4250	2	Y	-0-					-0-
*05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	139	1	5474	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4567	-0-	-1106	-0-	4522	2	45	9	Y	41	49	1			35
01	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4852	2	46	9	Y	42	65	1			12
02	5124	X	4952	-0-	-172	-0-	4905	2	47	9	Y	43	36	1			19
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5139	2	53	9	Y	48	37	1			30
04	5010	X	4692	-0-	-318	-0-	4650	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4763	2	48	9	Y	44	37	1			38

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6511	-0-	-588	-0-	6466	2	45	9	Y	41	36	1			36
01	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	6383	2	41	9	Y	37	63	1			10
02	6580	X	5831	-0-	-749	-0-	5794	2	37	9	Y	34	29	1			15
03	7285	X	6361	-0-	-924	-0-	6318	2	43	9	Y	39	30	1			24
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5806	2	34	9	Y	31	30	1			25
*05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6682	2	39	9	Y	35	30	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3898	-0-	-721	-0-	102	1	3719	2	Y	70	13	0	62	1	8
							77	9									
01	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	104	1	3895	2	Y	58	54	1			12
							64	9									
02	4032	X	3525	-0-	-507	-0-	84	1	3365	2	Y	69	69	1			12
							76	9									
03	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	97	1	3973	2	Y	70	72	1			10
							77	9									
04	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	95	1	3732	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	89	1	3492	2	Y	53	55	1			6
							58	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	26	1			37
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4088	2	52	9	Y	47	71	1			13
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3692	2	46	9	Y	42	37	1			18
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4004	2	53	9	Y	48	36	1			30
04	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2896	2	42	9	Y	38	37	1			31
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3701	2	37	9	Y	34	29	1			36

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

12	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	6037	2	61	9	Y	55	54	1			51
01	6603	X	5600	-0-	-1003	-0-	5524	2	76	9	Y	69	49	1			71
02	5964	X	4494	-0-	-1470	-0-	4421	2	73	9	Y	66	79	1			58
03	6603	X	4946	-0-	-1657	-0-	4883	2	63	9	Y	57	84	1			31
04	6180	X	4567	-0-	-1613	-0-	4511	2	56	9	Y	51	42	1			40
05	6107	X	4756	-0-	-1351	-0-	4701	2	55	9	Y	50	84	1			6

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

12	18538	X	16255	-0-	-2283	-0-	15993	2	262	9	Y	238	256	1			59
01	18538	X	14890	-0-	-3648	-0-	14773	2	117	9	Y	106	102	1			63
02	16744	X	16246	-0-	-498	-0-	16103	2	143	9	Y	130	75	1			118
03	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17149	2	156	9	Y	142	154	1			106
04	16440	X	16019	-0-	-421	-0-	15876	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	16210	2	130	9	Y	118					199

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

12	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	7447	2	80	9	Y	73	78	1			18
01	7905	X	7468	-0-	-437	-0-	7343	2	125	9	Y	114	64	1			68
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	2	150	9	Y	136	80	1			124
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7636	2	155	9	Y	141	159	1			106
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7201	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	7036	2	119	9	Y	108					189

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

12	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13208	2	327	9	N	297	191	1			294
01	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15248	2	171	9	N	155	186	1			263
02	14980	X	14205	-0-	-775	-0-	13830	2	375	9	N	341	378	1			226
03	16213	X	13468	-0-	-2745	-0-	13093	2	375	9	N	341	374	1			193
04	14910	X	12471	-0-	-2439	-0-	12222	2	249	9	N	226	189	1			230
05	15717	X	10852	-0-	-4865	-0-	10581	2	271	9	N	246	372	1			104

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		3139	-0-	3139	3243	74	1	3065	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2409	-0-	2409	5652	58	1	2351	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	19	1	964	3	Y	-0-					-0-
*01	930	N	768	-0-	-162	-0-	86	1	682	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	783	-0-	-57	-0-	57	1	726	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	733	-0-	-17	-0-	57	1	676	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	55	1	640	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	563	-0-	-150	-0-	9	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	549	-0-	-164	-0-	10	1	539	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	529	-0-	-41	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	540	-0-	-18	-0-	11	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	517	-0-	-23	-0-	10	1	507	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	545	-0-	-13	-0-	11	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3	Y	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	13	1	546	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	203	-0-	-169	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	34	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	206	1	1773	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1877	-0-	-1006	-0-	37	1	1832	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	59	1	2999	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	2548	X	2520	-0-	-28	-0-	50	1	2464	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	55	1	2684	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	64	1	2660	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	66	1	2565	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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	3609	-0-	-1971	-0-	414	1	3195	3	Y	-0-					-0-
*01	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	39	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*02	5040	X	2012	-0-	-3028	-0-	40	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	2282	-0-	-2430	-0-	46	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*04	3810	X	2299	-0-	-1511	-0-	54	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1248	-0-	-2348	-0-	30	1	1218	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	562	-0-	-446	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

12	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					177
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					177
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177
03	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					177
04	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					177
05	93 X	7	-0-	-86	-0-	7	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

12	14B2 EXT	475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	315	-0-	315	790	315	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	300	-0-	300	1090	300	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	310	-0-	310	1400	310	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1418	-0-	-349	-0-	297	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	302	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	289	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	365	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	356	1	1602	2	N	-0-					-0-
*05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	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

12	930	X	792	-0-	-138	-0-	300	1	447	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	300	1	602	2	N	53	53	0			-0-
							2	4	58	9							
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	300	1	483	2	N	43	43	0			-0-
							2	4	47	9							
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
*04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	300	1	481	2	N	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

12	372	X	270	-0-	-102	-0-	110	1	146	2	N	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
01	341	X	259	-0-	-82	-0-	110	1	136	2	N	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	280	X	224	-0-	-56	-0-	110	1	103	2	N	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	310	X	229	-0-	-81	-0-	110	1	108	2	N	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	110	1	93	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

12	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1254	-0-	-110	-0-	1254	3			N	-0-					85
01	1364	X	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					85
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					85
03	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1290	3			N	-0-					85
04	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					85
05	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	1252	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
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	257	1	4522	3	Y	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	183	1	3137	3	Y	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	163	1	2916	3	Y	-0-					-0-
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	188	1	3255	3	Y	-0-					-0-
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	164	1	2810	3	Y	-0-					-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	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
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	Y	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	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
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1394	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1327	3	Y	46	48	1			4
							51	9									
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*03	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	48	46	1			7
							53	9									
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	418	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	39	1	454	3	Y	-0-	4	1			-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	43	1	730	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	46	1	806	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	40	1	743	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	44	1	763	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	188	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	215	27	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215					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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		309	-0-	309	591	309	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		275	-0-	275	866	275	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	866					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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		801	-0-	801	1497	801	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		770	-0-	770	2267	770	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2267					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
12	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	2608	-0-	-108	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

12	1085 N	879	-0-	-206	-0-	855	3	24	9	N	22	162	1			20
01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	971	3	23	9	N	21					41
02	896 N	653	-0-	-243	-0-	624	3	29	9	N	26					67
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	847	3	41	9	N	37					104
04	960 N	855	-0-	-105	-0-	810	3	45	9	N	41					145
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	759	3	45	9	N	41	166	1			20

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178 X	97	-0-	-1081	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	59	-0-	-1005	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

12	9176 X	8875	-0-	-301	-0-	34	1	8841	2	N	-0-					-0-
01	9176 X	8727	-0-	-449	-0-	34	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	7700 X	7191	-0-	-509	-0-	31	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	34	1	9010	2	N	-0-					-0-
04	8580 X	7334	-0-	-1246	-0-	33	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	8866 X	7340	-0-	-1526	-0-	34	1	7306	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

12	4340 X	3626	-0-	-714	-0-	51	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	4140	-0-	-913	-0-	51	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4564 X	3355	-0-	-1209	-0-	46	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	5053 X	4321	-0-	-732	-0-	51	1	4270	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	3389	-0-	-631	-0-	49	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	51	1	3451	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
12	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	51	1	4634	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4191	-0-	-800	-0-	51	1	4140	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	46	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	51	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3586	-0-	-944	-0-	49	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	51	1	4437	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
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	21	1	4592	2	N	-0-			-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	21	1	4703	2	N	-0-			-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	2	N	-0-			-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	21	1	7669	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	20	1	4326	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	21	1	4439	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
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	42	1	5588	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4593	-0-	-522	-0-	42	1	4551	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3831	-0-	-677	-0-	38	1	3793	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4115	-0-	-1527	-0-	42	1	4073	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	3819	-0-	-1641	-0-	41	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	42	1	3512	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
12	4557	X	2969	-0-	-1588	-0-	63	1	2906	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	63	1	3061	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3004	-0-	-636	-0-	57	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	1776	-0-	-2161	-0-	63	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	61	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	880	-0-	-2437	-0-	63	1	817	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
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	63	1	6428	2	N	-0-			-0-
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	63	1	6415	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	3657	-0-	-1831	-0-	57	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	63	1	4844	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	3846	-0-	-2424	-0-	61	1	3785	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4068	-0-	-2411	-0-	63	1	4005	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
12	3317	X	2132	-0-	-1185	-0-	16	1	2116	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	16	1	2686	2	N	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	16	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	16	1	3029	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
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	16	1	6392	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	16	1	5454	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5711	-0-	-29	-0-	15	1	5696	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6172	-0-	-245	-0-	16	1	6156	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	16	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	16	1	5877	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
12	6045	X	5850	-0-	-195	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5358	-0-	-501	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5063	-0-	-1327	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5149	-0-	-1454	-0-	5149	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
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	42	1	6916	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	42	1	5936	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4922	-0-	-734	-0-	38	1	4884	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6087	-0-	-857	-0-	42	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5010	-0-	-1710	-0-	41	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5301	-0-	-1643	-0-	42	1	5259	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
12	6417	X	4476	-0-	-1941	-0-	108	1	4368	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	643	-0-	-5774	-0-	53	1	590	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4473	-0-	-847	-0-	99	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	278	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4224	-0-	-726	-0-	106	1	4118	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	1632	-0-	-3328	-0-	101	1	1531	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
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	63	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	63	1	6322	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	57	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	4822	-0-	-2060	-0-	63	1	4759	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5692	-0-	-968	-0-	61	1	5631	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5704	-0-	-1178	-0-	63	1	5641	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
12	8122	X	7982	-0-	-140	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7301	-0-	-728	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6200	-0-	-1052	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6413	-0-	-1554	-0-	6413	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
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	256	1	8090	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7276	-0-	-536	-0-	217	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6194	-0-	-1030	-0-	204	1	5990	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	574	-0-	-7765	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	529	1	15117	2	N	-0-					-0-
*05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	467	1	13161	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
12	9951	X	7681	-0-	-2270	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7111	-0-	-1485	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8642	-0-	-224	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7716	-0-	-684	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7635	-0-	-797	-0-	7635	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
12	12245	X	9069	-0-	-3176	-0-	279	1	8790	2	N	-0-			-0-
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	389	1	12657	2	N	-0-			-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	356	1	10437	2	N	-0-			-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	440	1	11467	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	9397	-0-	-3233	-0-	317	1	9080	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	10247	-0-	-2804	-0-	351	1	9896	2	N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	10002	-0-	-6583	-0-	307	1	9695	2	N	-0-			-0-
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	437	1	14229	2	N	-0-			-0-
02	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	448	1	13136	2	N	-0-			-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	507	1	13197	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	9810	-0-	-4380	-0-	331	1	9479	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	10950	-0-	-4085	-0-	375	1	10575	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	7924	-0-	-1593	-0-	7924	2			N	-0-			-0-
01	8742	X	6800	-0-	-1942	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	7061	-0-	-835	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-			-0-
05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	2			N	-0-			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	124	1	3925	2	N	-0-			-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	185	1	6023	2	N	-0-			-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	163	1	4795	2	N	-0-			-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	196	1	5103	2	N	-0-			-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	140	1	4001	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	135	1	3819	2	N	-0-			-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	8472	-0-	-3344	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
03	13082	X	7164	-0-	-5918	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
04	12660	X	6664	-0-	-5996	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	6946	-0-	-2447	-0-	6946	2			N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10165	-0-	-716	-0-	10165	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	9058	-0-	-1823	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9068	-0-	-760	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
03	10168	X	9314	-0-	-854	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
04	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	8715	-0-	-1453	-0-	8715	2			N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8375	-0-	-2568	-0-	257	1	8118	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	288	1	9385	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7995	-0-	-937	-0-	264	1	7731	2	N	-0-			-0-
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	331	1	8614	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7885	-0-	-1475	-0-	266	1	7619	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8161	-0-	-1511	-0-	279	1	7882	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
12	10726	X	9770	-0-	-956	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9965	-0-	-761	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8038	-0-	-1650	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9264	-0-	-501	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8031	-0-	-1920	-0-	8031	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
12	14942	X	13282	-0-	-1660	-0-	408	1	12874	2	N	-0-					-0-
01	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	429	1	13965	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11755	-0-	-89	-0-	387	1	11368	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	9497	-0-	-3771	-0-	351	1	9146	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	10981	-0-	-2939	-0-	371	1	10610	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	11621	-0-	-2763	-0-	398	1	11223	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
12	11656	X	10622	-0-	-1034	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10310	-0-	-1346	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9032	-0-	-1496	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10360	-0-	-738	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9280	-0-	-1460	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	9694	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
12	9362	X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6719	-0-	-1541	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7512	-0-	-1075	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7083	-0-	-1197	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	7266	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
12	14539	X	9012	-0-	-5527	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7814	-0-	-6725	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7293	-0-	-2899	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7231	-0-	-1499	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	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
12	9517	X	6987	-0-	-2530	-0-	168	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	784	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6642	-0-	-1758	-0-	147	1	6495	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7108	-0-	-2192	-0-	414	1	6694	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6249	-0-	-2931	-0-	157	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	2538	-0-	-6948	-0-	156	1	2382	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
12	13330	X	12540	-0-	-790	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11164	-0-	-2166	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9696	-0-	-2344	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11516	-0-	-1039	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10145	-0-	-2005	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10381	-0-	-2174	-0-	10381	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
12	32302	X	32302	-0-	-0-	-0-	992	1	31310	2	N	-0-					-0-
01	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	692	1	22535	2	N	-0-					-0-
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	594	1	17422	2	N	-0-					-0-
03	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	695	1	18104	2	N	-0-					-0-
04	65880	X	16733	-0-	-49147	-0-	565	1	16168	2	N	-0-					-0-
05	32302	X	16895	-0-	-15407	-0-	578	1	16317	2	N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	15792	-0-	-80	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13823	-0-	-2049	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12514	-0-	-1822	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14084	-0-	-1695	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	11617	-0-	-3653	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12936	-0-	-2843	-0-	12936	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					33
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	674	1	17141	3	Y	-0-					-0-
01	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	660	1	16107	3	Y	-0-					-0-
02	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	577	1	13227	3	Y	-0-					-0-
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	601	1	13812	3	Y	-0-					-0-
*04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	560	1	12999	3	Y	-0-					-0-
*05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	529	1	12268	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	6006	-0-	2906	2906	6006	2			Y	-0-					-0-
*09	8074	X	5168	-0-	-2906	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					-0-
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10709	-0-	-121	-0-	10709	2			Y	-0-					-0-
05	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	10902	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
12	15128	X	11504	-0-	-3624	-0-	1003	1	10501	2	Y	-0-					-0-
01	15128	X	11629	-0-	-3499	-0-	1044	1	10585	2	Y	-0-					-0-
02	13664	X	8925	-0-	-4739	-0-	833	1	8092	2	Y	-0-					-0-
03	12958	X	10974	-0-	-1984	-0-	1016	1	9958	2	Y	-0-					-0-
*04	11820	X	10132	-0-	-1688	-0-	504	1	9628	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	10429	-0-	-1196	-0-	1041	1	9388	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

12	11718	X	10547	-0-	-1171	-0-	920	1	9627	2	Y	-0-					-0-
01	11718	X	9964	-0-	-1754	-0-	895	1	9069	2	Y	-0-					-0-
02	10080	X	7618	-0-	-2462	-0-	712	1	6906	2	Y	-0-					-0-
03	11160	X	8398	-0-	-2762	-0-	746	1	7652	2	Y	-0-					-0-
*04	10710	X	8292	-0-	-2418	-0-	411	1	7881	2	Y	-0-					-0-
05	10540	X	8942	-0-	-1598	-0-	886	1	8056	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

12	8587	X	6866	-0-	-1721	-0-	597	1	6269	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	6218	-0-	-1284	-0-	554	1	5664	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	5869	-0-	-907	-0-	571	1	5298	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	601	1	5893	2	Y	-0-					-0-
*04	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	301	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	628	1	5695	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

12	13764	X	11303	-0-	-2461	-0-	985	1	10318	2	Y	-0-					-0-
01	13764	X	11190	-0-	-2574	-0-	1004	1	10186	2	Y	-0-					-0-
02	11928	X	9083	-0-	-2845	-0-	866	1	8217	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10405	-0-	-1778	-0-	963	1	9442	2	Y	-0-					-0-
*04	11310	X	9734	-0-	-1576	-0-	484	1	9250	2	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10223	-0-	-1092	-0-	1020	1	9203	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

12	17825	X	14053	-0-	-3772	-0-	1226	1	12827	2	Y	-0-					-0-
01	16430	X	13694	-0-	-2736	-0-	1229	1	12465	2	Y	-0-					-0-
02	14728	X	10298	-0-	-4430	-0-	980	1	9318	2	Y	-0-					-0-
03	15314	X	12532	-0-	-2782	-0-	1159	1	11373	2	Y	-0-					-0-
*04	14250	X	11499	-0-	-2751	-0-	572	1	10927	2	Y	-0-					-0-
05	14043	X	12292	-0-	-1751	-0-	1226	1	11066	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

12	10664	X	9965	-0-	-699	-0-	870	1	9095	2	Y	-0-					-0-
01	11222	X	9895	-0-	-1327	-0-	887	1	9008	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8346	-0-	-1790	-0-	835	1	7511	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8867	-0-	-2355	-0-	821	1	8046	2	Y	-0-					-0-
*04	10290	X	8199	-0-	-2091	-0-	407	1	7792	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8876	-0-	-1075	-0-	886	1	7990	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

12	104346	X	76449	-0-	-27897	-0-	76449	3			Y	-0-					2
01	104346	X	73010	-0-	-31336	-0-	73010	3			Y	-0-					2
02	81312	X	63457	-0-	-17855	-0-	63457	3			Y	-0-					2
03	85064	X	67793	-0-	-17271	-0-	67793	3			Y	-0-					2
04	77430	X	62441	-0-	-14989	-0-	62441	3			Y	-0-					2
*05	76539	X	56317	-0-	-20222	-0-	56317	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
12	92380	X	60865	-0-	-31515	-0-	60648	3	217	9	Y	197	180	1			237
01	92380	X	57834	-0-	-34546	-0-	57651	3	183	9	Y	166	186	1			217
02	67004	X	48866	-0-	-18138	-0-	48698	3	168	9	Y	153	182	1			188
03	70215	X	51594	-0-	-18621	-0-	51440	3	154	9	Y	140					328
*04	62850	X	48785	-0-	-14065	-0-	48698	3	87	9	Y	79	185	1	5	5	217
05	60946	X	45981	-0-	-14965	-0-	45829	3	152	9	Y	138					355

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

12	95232	X	56952	-0-	-38280	-0-	56952	3			Y	-0-					-0-
01	95232	X	58531	-0-	-36701	-0-	58531	3			Y	-0-					-0-
02	64456	X	51042	-0-	-13414	-0-	51042	3			Y	-0-					-0-
03	68169	X	51875	-0-	-16294	-0-	51875	3			Y	-0-					-0-
04	60390	X	47141	-0-	-13249	-0-	47141	3			Y	-0-					-0-
05	58528	X	40246	-0-	-18282	-0-	40246	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

12	133558	X	133558	-0-	-0-	-0-	133558	3			N	-0-					-0-
01	123639	X	123639	-0-	-0-	-0-	123639	3			N	-0-					-0-
02	113260	X	95814	-0-	-17446	-0-	95814	3			N	-0-					-0-
03	125395	X	95628	-0-	-29767	-0-	95628	3			N	-0-					-0-
04	121350	X	89510	-0-	-31840	-0-	89510	3			N	-0-					-0-
05	125395	X	88913	-0-	-36482	-0-	88913	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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	495226	X	495226	-0-	-0-	-0-	495226	3			Y	-0-					-0-
01	504237	X	504237	-0-	-0-	-0-	504237	3			Y	-0-					-0-
*02	402192	X	365738	-0-	-36454	-0-	365738	3			Y	-0-					-0-
*03	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
*04	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
05	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

12	172816	X	172816	-0-	-0-	-0-	172816	3			Y	-0-					-0-
01	163506	X	163506	-0-	-0-	-0-	163506	3			Y	-0-					-0-
02	137312	X	137312	-0-	-0-	-0-	137312	3			Y	-0-					-0-
03	142220	X	142220	-0-	-0-	-0-	142220	3			Y	-0-					-0-
04	139668	X	139668	-0-	-0-	-0-	139668	3			Y	-0-					-0-
*05	126208	X	126208	-0-	-0-	-0-	126208	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

12	212650	X	212650	-0-	-0-	-0-	212650	3			Y	-0-					-0-
01	195424	X	192140	-0-	-3284	-0-	192140	3			Y	-0-					-0-
02	176512	X	171379	-0-	-5133	-0-	171379	3			Y	-0-					-0-
03	195424	X	179979	-0-	-15445	-0-	179979	3			Y	-0-					-0-
04	189120	X	165841	-0-	-23279	-0-	165841	3			Y	-0-					-0-
05	195424	X	149263	-0-	-46161	-0-	149263	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 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
12	217700	X	217700	-0-	-0-	-0-	217700	3			Y	-0-					-0-
01	208621	X	208621	-0-	-0-	-0-	208621	3			Y	-0-					-0-
02	185892	X	170496	-0-	-15396	-0-	170496	3			Y	-0-					-0-
03	205809	X	177496	-0-	-28313	-0-	177496	3			Y	-0-					-0-
04	199170	X	178585	-0-	-20585	-0-	178585	3			Y	-0-					-0-
05	205809	X	162275	-0-	-43534	-0-	162275	3			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

12	268130	X	268130	-0-	-0-	-0-	268130	3			Y	-0-					-0-
01	262989	X	262989	-0-	-0-	-0-	262989	3			Y	-0-					-0-
02	228927	X	228927	-0-	-0-	-0-	228927	3			Y	-0-					-0-
03	246173	X	246173	-0-	-0-	-0-	246173	3			Y	-0-					-0-
04	242870	X	242870	-0-	-0-	-0-	242870	3			Y	-0-					-0-
05	233244	X	201637	-0-	-31607	-0-	201637	3			Y	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

12	442060	X	371979	-0-	-70081	-0-	371979	3			Y	-0-					-0-
01	442060	X	353608	-0-	-88452	-0-	353608	3			Y	-0-					-0-
*02	399280	X	271097	-0-	-128183	-0-	271097	3			Y	-0-					-0-
*03	442060	X	-0-	-0-	-442060	-0-					Y	-0-					-0-
*04	359970	X	-0-	-0-	-359970	-0-					Y	-0-					-0-
05	371969	X	-0-	-0-	-371969	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	549	1	7963	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	8521	-0-	-2856	-0-	508	1	8013	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	6043	-0-	-4233	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8654	-0-	-2723	-0-	532	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	5737	-0-	-3443	-0-	360	1	5377	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-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
12	10509	X	8857	-0-	-1652	-0-	572	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8964	-0-	-1545	-0-	535	1	8429	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8266	-0-	-638	-0-	512	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7250	-0-	-2453	-0-	446	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7938	-0-	-1452	-0-	499	1	7439	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10602	X	8334	-0-	-2268	-0-	538	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	8534	-0-	-2068	-0-	509	1	8025	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7725	-0-	-171	-0-	478	1	7247	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	509	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	502	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-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
12	8432	X	7169	-0-	-1263	-0-	463	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6995	-0-	-1437	-0-	417	1	6578	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6200	-0-	-1416	-0-	384	1	5816	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5580	-0-	-2046	-0-	343	1	5237	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	377	1	5632	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-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
12	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	876	1	12690	2	N	-0-					-0-
01	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	796	1	12544	2	N	-0-					-0-
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	600	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	10181	-0-	-3397	-0-	626	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	9212	-0-	-3928	-0-	579	1	8633	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					-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
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	435	1	6304	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6522	-0-	-453	-0-	389	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	3260	-0-	-3040	-0-	202	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	456	1	6967	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	400	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
12	11687	X	11352	-0-	-335	-0-	733	1	10619	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	9815	-0-	-1872	-0-	586	1	9229	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	7967	-0-	-3905	-0-	493	1	7474	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	8482	-0-	-4662	-0-	521	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	8018	-0-	-4702	-0-	504	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
12	13671	X	12879	-0-	-792	-0-	831	1	12048	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	11598	-0-	-1918	-0-	692	1	10906	2	N	-0-			-0-
02	12376	X	11165	-0-	-1211	-0-	691	1	10474	2	N	-0-			-0-
03	13702	X	11969	-0-	-1733	-0-	736	1	11233	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	11194	-0-	-2066	-0-	703	1	10491	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

12	60241	X	60241	-0-	-0-	-0-	60241	2			N	-0-			-0-
01	58663	X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2			N	-0-			-0-
02	56851	X	56851	-0-	-0-	-0-	56851	2			N	-0-			-0-
03	31589	X	23272	-0-	-8317	-0-	23272	2			N	-0-			-0-
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	63423	2			N	-0-			-0-
*05	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	69927	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

12	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
01	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	3033	3			N	-0-			-0-
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2619	3			N	-0-			-0-
03	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			N	-0-			-0-
04	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	2863	3			N	-0-			-0-
05	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	4995	-0-	-2481	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	5469	-0-	-2808	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	5476	-0-	-2534	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5519	-0-	-2293	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4651	-0-	-836	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4735	-0-	-2240	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	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
12	5487	X	4894	-0-	-593	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	3664	-0-	-1606	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	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
12	8277	X	5932	-0-	-2345	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	5756	-0-	-1529	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5108	-0-	-940	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5556	-0-	-954	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5240	-0-	-670	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5502	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
12	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	2506	-0-	-2547	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					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
12	18073	X	12567	-0-	-5506	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
01	15934	X	12290	-0-	-3644	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
02	13440	X	10928	-0-	-2512	-0-	10928	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	12061	-0-	-2044	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	9741	-0-	-3309	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	3585	-0-	-8970	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
12	17484	X	11853	-0-	-5631	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
01	16864	X	11986	-0-	-4878	-0-	11986	3			N	-0-					-0-
02	14252	X	11630	-0-	-2622	-0-	11630	3			N	-0-					-0-
03	15159	X	12017	-0-	-3142	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	10841	-0-	-3049	-0-	10841	3			N	-0-					-0-
*05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

12	16058	X	12684	-0-	-3374	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
01	14942	X	12731	-0-	-2211	-0-	12731	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	11158	-0-	-1442	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	11078	-0-	-2469	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11062	-0-	-2048	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11101	-0-	-1640	-0-	11101	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

12	7533	X	6763	-0-	-770	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5759	-0-	-961	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6267	-0-	-1018	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5934	-0-	-936	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5972	-0-	-786	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

12	13516	X	10710	-0-	-2806	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	10404	-0-	-1903	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	9315	-0-	-1325	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	9723	-0-	-2057	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9116	-0-	-1834	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	9223	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

12	9393	X	7221	-0-	-2172	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	6763	-0-	-1793	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	5526	-0-	-1810	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6476	-0-	-904	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	4175	-0-	-3048	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

12	16523	X	13550	-0-	-2973	-0-	13550	3			N	-0-					-0-
01	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	14473	3			N	-0-					-0-
02	13104	X	12096	-0-	-1008	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13665	-0-	-471	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13389	-0-	-621	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13512	-0-	-965	-0-	13512	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

12	9765	X	9224	-0-	-541	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	8417	-0-	-1751	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	7856	-0-	-1328	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	8588	-0-	-1580	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8115	-0-	-825	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	8487	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7792	-0-	-454	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6979	-0-	-802	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6068	-0-	-652	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	4965	-0-	-2565	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	4327	-0-	-3082	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	3875	-0-	-2565	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	2650	-0-	-4294	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	693	-0-	-5787	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	65	-0-	-6073	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	11660	-0-	-2259	-0-	11660	3			N	-0-					-0-
01	13795	X	12048	-0-	-1747	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	10757	-0-	-1311	-0-	10757	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10992	-0-	-1687	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	12270	X	12059	-0-	-211	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11676	-0-	-383	-0-	11676	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
12	16151	X	14425	-0-	-1726	-0-	14425	3			N	-0-					-0-
01	15655	X	13293	-0-	-2362	-0-	13293	3			N	-0-					-0-
02	14140	X	12250	-0-	-1890	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	10820	-0-	-4308	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	9471	-0-	-5169	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	11260	-0-	-3155	-0-	11260	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
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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
12	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16435	3			N	-0-					-0-
01	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12208	-0-	-2464	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	5533	-0-	-10897	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	4152	-0-	-12138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	2598	-0-	-14235	-0-	2598	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
12	14167	X	10196	-0-	-3971	-0-	10196	3			Y	-0-					-0-
01	12338	X	9526	-0-	-2812	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
02	10584	X	8633	-0-	-1951	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9754	-0-	-1282	-0-	9754	3			Y	-0-					-0-
04	10170	X	9183	-0-	-987	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8673	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 #: 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
12	9114	X	7844	-0-	-1270	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
01	8711	X	7658	-0-	-1053	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6754	-0-	-862	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7306	-0-	-878	-0-	7306	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	6839	-0-	-901	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

12	16771	X	13754	-0-	-3017	-0-	13754	3			N	-0-					-0-
01	15779	X	13233	-0-	-2546	-0-	13233	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	11667	-0-	-1885	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
03	14818	X	12396	-0-	-2422	-0-	12396	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	11850	-0-	-2130	-0-	11850	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11853	-0-	-1911	-0-	11853	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

12	10261	X	8542	-0-	-1719	-0-	8542	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	8433	-0-	-1394	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	7930	-0-	-862	-0-	7930	3			Y	-0-					-0-
03	9393	X	8794	-0-	-599	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8138	-0-	-652	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

12	14353	X	9503	-0-	-4850	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	9111	-0-	-3103	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	8050	-0-	-2282	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	8391	-0-	-2180	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8069	-0-	-1771	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	7972	-0-	-1545	-0-	7972	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

12	17360	X	13574	-0-	-3786	-0-	13574	3			N	-0-					-0-
01	16523	X	13103	-0-	-3420	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	11751	-0-	-2137	-0-	11751	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	12372	-0-	-2570	-0-	12372	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	11818	-0-	-1682	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
*05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

12	15903	X	14950	-0-	-953	-0-	14950	3			N	-0-					-0-
01	15903	X	14317	-0-	-1586	-0-	14317	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	12481	-0-	-1995	-0-	12481	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	13661	-0-	-2366	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
04	15510	X	12997	-0-	-2513	-0-	12997	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13114	-0-	-1828	-0-	13114	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 #: 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
12	9424	X	7708	-0-	-1716	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
01	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7001	-0-	-811	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7370	-0-	-1031	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7044	-0-	-876	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

12	18197	X	14423	-0-	-3774	-0-	14423	3			Y	-0-					-0-
01	18197	X	13904	-0-	-4293	-0-	13904	3			Y	-0-					-0-
02	15820	X	12167	-0-	-3653	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	13804	-0-	-2812	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
04	14880	X	12990	-0-	-1890	-0-	12990	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12682	-0-	-1733	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

12	21359	X	17729	-0-	-3630	-0-	17729	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	17433	-0-	-3926	-0-	17433	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	15422	-0-	-3254	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-
03	19034	X	16966	-0-	-2068	-0-	16966	3			Y	-0-					-0-
04	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	15771	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	15853	-0-	-1879	-0-	15853	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

12	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	8389	3			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8199	-0-	-1411	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7338	-0-	-782	-0-	7338	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7764	-0-	-1226	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7247	-0-	-1154	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

12	7936	X	5937	-0-	-1999	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5786	-0-	-1220	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5391	-0-	-657	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5297	-0-	-733	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

12	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	3			Y	-0-					-0-
01	15903	X	14579	-0-	-1324	-0-	14579	3			Y	-0-					-0-
02	14364	X	12713	-0-	-1651	-0-	12713	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	3			Y	-0-					-0-
04	14490	X	12730	-0-	-1760	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
05	14570	X	12719	-0-	-1851	-0-	12719	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

12	22382	X	18430	-0-	-3952	-0-	18430	3			Y	-0-					-0-
01	22103	X	17956	-0-	-4147	-0-	17956	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	15738	-0-	-2938	-0-	15738	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17229	-0-	-2456	-0-	17229	3			Y	-0-					-0-
04	18390	X	16141	-0-	-2249	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
05	18445	X	15655	-0-	-2790	-0-	15655	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 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
12	16058	X	11870	-0-	-4188	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-
01	14384	X	10971	-0-	-3413	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9131	-0-	-2797	-0-	9131	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11524	-0-	-752	-0-	11524	3			Y	-0-					-0-
04	11880	X	9639	-0-	-2241	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	9962	-0-	-1911	-0-	9962	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
12	14756	X	10966	-0-	-3790	-0-	10966	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	11846	-0-	-2910	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
02	12852	X	9825	-0-	-3027	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
03	13113	X	9954	-0-	-3159	-0-	9954	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10497	-0-	-963	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10440	-0-	-1402	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	11687	-0-	-1550	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	11351	-0-	-1886	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	9925	-0-	-2031	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	10800	-0-	-1724	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	9701	-0-	-1669	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	9365	-0-	-2322	-0-	9365	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
12	15531	X	11943	-0-	-3588	-0-	11943	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	12478	-0-	-2588	-0-	12478	3			Y	-0-					-0-
02	12796	X	9951	-0-	-2845	-0-	9951	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	11154	-0-	-2238	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
04	12090	X	10008	-0-	-2082	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
05	12493	X	10634	-0-	-1859	-0-	10634	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
12	13082	X	11378	-0-	-1704	-0-	11378	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11179	-0-	-1438	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	9907	-0-	-1181	-0-	9907	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	10311	-0-	-1531	-0-	10311	3			Y	-0-					-0-
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9997	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10075	-0-	-1302	-0-	10075	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
12	23622	X	18583	-0-	-5039	-0-	18583	3			Y	-0-					-0-
01	23622	X	19134	-0-	-4488	-0-	19134	3			Y	-0-					-0-
02	19628	X	16401	-0-	-3227	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
03	19716	X	17596	-0-	-2120	-0-	17596	3			Y	-0-					-0-
04	18780	X	16527	-0-	-2253	-0-	16527	3			Y	-0-					-0-
05	19127	X	16879	-0-	-2248	-0-	16879	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
12	7936	X	5356	-0-	-2580	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	5096	-0-	-2902	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	4514	-0-	-2710	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4946	-0-	-3052	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4643	-0-	-667	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	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 #: 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
12	16926	X	15769	-0-	-1157	-0-	15769	3			Y	-0-					-0-
01	16492	X	15465	-0-	-1027	-0-	15465	3			Y	-0-					-0-
02	14756	X	13721	-0-	-1035	-0-	13721	3			Y	-0-					-0-
03	16337	X	14876	-0-	-1461	-0-	14876	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14108	-0-	-1402	-0-	14108	3			Y	-0-					-0-
05	15779	X	14193	-0-	-1586	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

12	15686	X	14174	-0-	-1512	-0-	14174	3			Y	-0-					-0-
01	15469	X	13912	-0-	-1557	-0-	13912	3			Y	-0-					-0-
02	13384	X	12314	-0-	-1070	-0-	12314	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13294	-0-	-1307	-0-	13294	3			Y	-0-					-0-
04	13890	X	12460	-0-	-1430	-0-	12460	3			Y	-0-					-0-
05	14167	X	12337	-0-	-1830	-0-	12337	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

12	9672	X	7398	-0-	-2274	-0-	7398	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7539	-0-	-1544	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
02	7644	X	7192	-0-	-452	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7323	-0-	-1140	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7093	-0-	-737	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

12	22630	X	20696	-0-	-1934	-0-	20696	3			Y	-0-					-0-
01	22630	X	20304	-0-	-2326	-0-	20304	3			Y	-0-					-0-
02	20048	X	17928	-0-	-2120	-0-	17928	3			Y	-0-					-0-
03	21669	X	19092	-0-	-2577	-0-	19092	3			Y	-0-					-0-
04	20610	X	17999	-0-	-2611	-0-	17999	3			Y	-0-					-0-
05	20708	X	18216	-0-	-2492	-0-	18216	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

12	13175	X	11119	-0-	-2056	-0-	11119	3			Y	-0-					-0-
01	12834	X	10905	-0-	-1929	-0-	10905	3			Y	-0-					-0-
02	11116	X	9848	-0-	-1268	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	10307	-0-	-1690	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9851	-0-	-1369	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
05	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

12	21886	X	19222	-0-	-2664	-0-	19222	3			Y	-0-					-0-
01	21235	X	18608	-0-	-2627	-0-	18608	3			Y	-0-					-0-
02	17920	X	16397	-0-	-1523	-0-	16397	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	17765	-0-	-1734	-0-	17765	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	16949	-0-	-1921	-0-	16949	3			Y	-0-					-0-
05	19220	X	17135	-0-	-2085	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

12	21638	X	18873	-0-	-2765	-0-	18873	3			Y	-0-					-0-
01	20801	X	18261	-0-	-2540	-0-	18261	3			Y	-0-					-0-
02	18144	X	16264	-0-	-1880	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
03	19809	X	16962	-0-	-2847	-0-	16962	3			Y	-0-					-0-
04	19170	X	15726	-0-	-3444	-0-	15726	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15803	-0-	-3076	-0-	15803	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 #: 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
12	10323	X	8986	-0-	-1337	-0-	8986	3		Y	-0-			-0-
01	10075	X	7265	-0-	-2810	-0-	7265	3		Y	-0-			-0-
02	8764	X	8303	-0-	-461	-0-	8303	3		Y	-0-			-0-
03	9455	X	9119	-0-	-336	-0-	9119	3		Y	-0-			-0-
04	9060	X	8527	-0-	-533	-0-	8527	3		Y	-0-			-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	8747	3		Y	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

12	23994	X	20846	-0-	-3148	-0-	20846	3		Y	-0-			-0-
01	22847	X	20553	-0-	-2294	-0-	20553	3		Y	-0-			-0-
02	20216	X	17679	-0-	-2537	-0-	17679	3		Y	-0-			-0-
03	21917	X	19037	-0-	-2880	-0-	19037	3		Y	-0-			-0-
04	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16956	3		Y	-0-			-0-
05	20832	X	16335	-0-	-4497	-0-	16335	3		Y	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

12	16244	X	13867	-0-	-2377	-0-	13867	3		Y	-0-			-0-
01	16244	X	13352	-0-	-2892	-0-	13352	3		Y	-0-			-0-
02	13972	X	11819	-0-	-2153	-0-	11819	3		Y	-0-			-0-
03	14725	X	12387	-0-	-2338	-0-	12387	3		Y	-0-			-0-
04	13740	X	11515	-0-	-2225	-0-	11515	3		Y	-0-			-0-
05	13857	X	11289	-0-	-2568	-0-	11289	3		Y	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

12	30411	X	25399	-0-	-5012	-0-	25399	3		Y	-0-			-0-
01	30039	X	24914	-0-	-5125	-0-	24914	3		Y	-0-			-0-
02	25620	X	21684	-0-	-3936	-0-	21684	3		Y	-0-			-0-
03	26815	X	23593	-0-	-3222	-0-	23593	3		Y	-0-			-0-
04	25290	X	22120	-0-	-3170	-0-	22120	3		Y	-0-			-0-
05	25389	X	22474	-0-	-2915	-0-	22474	3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

12	15624	X	14150	-0-	-1474	-0-	14150	3		Y	-0-			-0-
01	15624	X	13776	-0-	-1848	-0-	13776	3		Y	-0-			-0-
02	14112	X	12324	-0-	-1788	-0-	12324	3		Y	-0-			-0-
03	15035	X	13063	-0-	-1972	-0-	13063	3		Y	-0-			-0-
04	14160	X	12322	-0-	-1838	-0-	12322	3		Y	-0-			-0-
05	14136	X	12606	-0-	-1530	-0-	12606	3		Y	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

12	16244	X	12268	-0-	-3976	-0-	12268	3		Y	-0-			-0-
01	16244	X	11599	-0-	-4645	-0-	11599	3		Y	-0-			-0-
02	12656	X	10252	-0-	-2404	-0-	10252	3		Y	-0-			-0-
03	13330	X	11101	-0-	-2229	-0-	11101	3		Y	-0-			-0-
04	12330	X	10330	-0-	-2000	-0-	10330	3		Y	-0-			-0-
05	12276	X	9517	-0-	-2759	-0-	9517	3		Y	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

12	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	3		Y	-0-			-0-
01	23312	X	19108	-0-	-4204	-0-	19108	3		Y	-0-			-0-
02	19852	X	16975	-0-	-2877	-0-	16975	3		Y	-0-			-0-
03	21576	X	17501	-0-	-4075	-0-	17501	3		Y	-0-			-0-
04	20400	X	15780	-0-	-4620	-0-	15780	3		Y	-0-			-0-
05	20026	X	15591	-0-	-4435	-0-	15591	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 #: 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
12	19871	X	18908	-0-	-963	-0-	18908	3			Y	-0-					-0-
01	20305	X	18499	-0-	-1806	-0-	18499	3			Y	-0-					-0-
02	18340	X	15798	-0-	-2542	-0-	15798	3			Y	-0-					-0-
03	20305	X	16927	-0-	-3378	-0-	16927	3			Y	-0-					-0-
04	18840	X	17194	-0-	-1646	-0-	17194	3			Y	-0-					-0-
05	18910	X	16830	-0-	-2080	-0-	16830	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
12	12462	X	10860	-0-	-1602	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
01	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	3			Y	-0-					-0-
02	10640	X	9478	-0-	-1162	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	10327	-0-	-1081	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	9759	-0-	-981	-0-	9759	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	10019	3			Y	-0-					-0-

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
12	14384	X	12005	-0-	-2379	-0-	12005	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	11196	-0-	-2971	-0-	11196	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	9657	-0-	-2103	-0-	9657	3			Y	-0-					-0-
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			Y	-0-					-0-
04	12600	X	12452	-0-	-148	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
*05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	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
12	24862	X	19956	-0-	-4906	-0-	19956	3			Y	-0-					-0-
01	23591	X	19501	-0-	-4090	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
02	20076	X	17051	-0-	-3025	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
03	21483	X	18100	-0-	-3383	-0-	18100	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	15499	-0-	-4631	-0-	15499	3			Y	-0-					-0-
*05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	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
12	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	28648	3			Y	-0-					-0-
01	27590	X	26599	-0-	-991	-0-	26599	3			Y	-0-					-0-
02	24248	X	22690	-0-	-1558	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
03	28644	X	22843	-0-	-5801	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
04	27720	X	22124	-0-	-5596	-0-	22124	3			Y	-0-					-0-
05	28644	X	22099	-0-	-6545	-0-	22099	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
12	23467	X	19708	-0-	-3759	-0-	19708	3			Y	-0-					-0-
01	22754	X	19211	-0-	-3543	-0-	19211	3			Y	-0-					-0-
02	19404	X	16394	-0-	-3010	-0-	16394	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	17445	-0-	-3480	-0-	17445	3			Y	-0-					-0-
04	19710	X	16046	-0-	-3664	-0-	16046	3			Y	-0-					-0-
05	19716	X	16071	-0-	-3645	-0-	16071	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
12	23281	X	21293	-0-	-1988	-0-	21293	3			Y	-0-					-0-
01	23281	X	20809	-0-	-2472	-0-	20809	3			Y	-0-					-0-
02	20720	X	18395	-0-	-2325	-0-	18395	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	19646	-0-	-2457	-0-	19646	3			Y	-0-					-0-
04	21240	X	18751	-0-	-2489	-0-	18751	3			Y	-0-					-0-
05	21297	X	19208	-0-	-2089	-0-	19208	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	13299	X	11534	-0-	-1765	-0-	11534	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	11660	-0-	-1267	-0-	11660	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	10402	-0-	-994	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11261	-0-	-1170	-0-	11261	3			Y	-0-					-0-
04	11700	X	10494	-0-	-1206	-0-	10494	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10808	-0-	-848	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

12	25017	X	23551	-0-	-1466	-0-	23551	3			Y	-0-					-0-
01	25141	X	22522	-0-	-2619	-0-	22522	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	19020	-0-	-3688	-0-	19020	3			Y	-0-					-0-
03	25141	X	19824	-0-	-5317	-0-	19824	3			Y	-0-					-0-
04	22830	X	18971	-0-	-3859	-0-	18971	3			Y	-0-					-0-
05	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	21313	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

12	8866	X	8086	-0-	-780	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	7618	-0-	-1124	-0-	7618	3			Y	-0-					-0-
02	7896	X	7644	-0-	-252	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8035	-0-	-676	-0-	8035	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7481	-0-	-949	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

12	24676	X	21879	-0-	-2797	-0-	21879	3			Y	-0-					-0-
01	24149	X	22149	-0-	-2000	-0-	22149	3			Y	-0-					-0-
02	21168	X	17805	-0-	-3363	-0-	17805	3			Y	-0-					-0-
03	22568	X	18988	-0-	-3580	-0-	18988	3			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
05	22134	X	18663	-0-	-3471	-0-	18663	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

12	17577	X	14524	-0-	-3053	-0-	14524	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	15401	-0-	-1618	-0-	15401	3			Y	-0-					-0-
02	14700	X	11729	-0-	-2971	-0-	11729	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	12366	-0-	-3909	-0-	12366	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13008	-0-	-2742	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
05	15407	X	13308	-0-	-2099	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

12	21390	X	18863	-0-	-2527	-0-	18863	3			Y	-0-					-0-
01	20770	X	18102	-0-	-2668	-0-	18102	3			Y	-0-					-0-
02	18480	X	16206	-0-	-2274	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
03	20057	X	17670	-0-	-2387	-0-	17670	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	17156	-0-	-1714	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
05	18848	X	17248	-0-	-1600	-0-	17248	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 #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 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
12	19003	X	17388	-0-	-1615	-0-	17388	3			Y	-0-					-0-
01	18383	X	14723	-0-	-3660	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
02	16492	X	14273	-0-	-2219	-0-	14273	3			Y	-0-					-0-
03	18259	X	16225	-0-	-2034	-0-	16225	3			Y	-0-					-0-
04	16830	X	15898	-0-	-932	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
05	17391	X	16262	-0-	-1129	-0-	16262	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	24757	-0-	-74	-0-	24757	3			Y	-0-					-0-
01	23870	X	21534	-0-	-2336	-0-	21534	3			Y	-0-					-0-
02	22456	X	16940	-0-	-5516	-0-	16940	3			Y	-0-					-0-
03	24862	X	17684	-0-	-7178	-0-	17684	3			Y	-0-					-0-
04	24060	X	17876	-0-	-6184	-0-	17876	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	17888	-0-	-6881	-0-	17888	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	17702	-0-	-3936	-0-	17702	3			Y	-0-					-0-
01	20956	X	17150	-0-	-3806	-0-	17150	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	14518	-0-	-3710	-0-	14518	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	16075	-0-	-4106	-0-	16075	3			Y	-0-					-0-
04	18510	X	15526	-0-	-2984	-0-	15526	3			Y	-0-					-0-
05	17701	X	15612	-0-	-2089	-0-	15612	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
12	19282	X	16792	-0-	-2490	-0-	16792	3			Y	-0-					-0-
01	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	3			Y	-0-					-0-
02	17416	X	13897	-0-	-3519	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
03	19282	X	14294	-0-	-4988	-0-	14294	3			Y	-0-					-0-
04	17700	X	13850	-0-	-3850	-0-	13850	3			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13606	-0-	-3196	-0-	13606	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
12	23808	X	21132	-0-	-2676	-0-	21132	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	20487	-0-	-3321	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-
02	21476	X	17793	-0-	-3683	-0-	17793	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	18353	-0-	-4091	-0-	18353	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	16727	-0-	-3793	-0-	16727	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	16609	-0-	-4533	-0-	16609	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
12	20956	X	17029	-0-	-3927	-0-	17029	3			Y	-0-					-0-
01	18910	X	16283	-0-	-2627	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	13948	-0-	-3132	-0-	13948	3			Y	-0-					-0-
03	18910	X	13901	-0-	-5009	-0-	13901	3			Y	-0-					-0-
04	17460	X	12598	-0-	-4862	-0-	12598	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	13705	-0-	-3314	-0-	13705	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
12	9858	X	7705	-0-	-2153	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	6429	-0-	-3429	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	6685	-0-	-2219	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7537	-0-	-1825	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7054	-0-	-1436	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 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
12	25978	X	23772	-0-	-2206	-0-	23772	3			Y	-0-					-0-
01	25544	X	22991	-0-	-2553	-0-	22991	3			Y	-0-					-0-
02	23072	X	20895	-0-	-2177	-0-	20895	3			Y	-0-					-0-
03	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	3			Y	-0-					-0-
04	23940	X	19227	-0-	-4713	-0-	19227	3			Y	-0-					-0-
05	23777	X	18682	-0-	-5095	-0-	18682	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
12	21514	X	16033	-0-	-5481	-0-	16033	3			Y	-0-					-0-
01	19499	X	15199	-0-	-4300	-0-	15199	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	12424	-0-	-4656	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	12997	-0-	-4363	-0-	12997	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	11601	-0-	-4119	-0-	11601	3			Y	-0-					-0-
05	16027	X	11220	-0-	-4807	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	7640	-0-	-9286	-0-	7640	3			Y	-0-					-0-
01	16275	X	13813	-0-	-2462	-0-	13813	3			Y	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	13920	-0-	-1797	-0-	13920	3			Y	-0-					-0-
04	13380	X	12865	-0-	-515	-0-	12865	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12484	-0-	-1342	-0-	12484	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
12	21359	X	17615	-0-	-3744	-0-	17615	3			Y	-0-					-0-
01	38747	X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	3			Y	-0-					-0-
02	18956	X	15132	-0-	-3824	-0-	15132	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	15400	-0-	-3975	-0-	15400	3			Y	-0-					-0-
04	36210	X	14389	-0-	-21821	-0-	14389	3			Y	-0-					-0-
05	37417	X	13659	-0-	-23758	-0-	13659	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
12	26691	X	18885	-0-	-7806	-0-	18885	3			Y	-0-					-0-
01	23529	X	18119	-0-	-5410	-0-	18119	3			Y	-0-					-0-
02	19712	X	16077	-0-	-3635	-0-	16077	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	16588	-0-	-4554	-0-	16588	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	14635	-0-	-4235	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	14927	-0-	-3952	-0-	14927	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
12	17825	X	17089	-0-	-736	-0-	17089	3			Y	-0-					-0-
01	17825	X	15463	-0-	-2362	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
02	16100	X	13881	-0-	-2219	-0-	13881	3			Y	-0-					-0-
03	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3			Y	-0-					-0-
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			Y	-0-					-0-
05	17081	X	16608	-0-	-473	-0-	16608	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
12	23932	X	19194	-0-	-4738	-0-	19194	3			Y	-0-					-0-
01	21824	X	20114	-0-	-1710	-0-	20114	3			Y	-0-					-0-
02	19124	X	17198	-0-	-1926	-0-	17198	3			Y	-0-					-0-
03	21173	X	15507	-0-	-5666	-0-	15507	3			Y	-0-					-0-
04	19470	X	13691	-0-	-5779	-0-	13691	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14846	-0-	-5273	-0-	14846	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	21080	X	19313	-0-	-1767	-0-	19313	3			Y	-0-					-0-
01	22103	X	19045	-0-	-3058	-0-	19045	3			Y	-0-					-0-
02	19964	X	14672	-0-	-5292	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	16295	-0-	-5808	-0-	16295	3			Y	-0-					-0-
04	19650	X	16480	-0-	-3170	-0-	16480	3			Y	-0-					-0-
05	19313	X	16627	-0-	-2686	-0-	16627	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
12	18662	X	16121	-0-	-2541	-0-	16121	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	15854	-0-	-2250	-0-	15854	3			Y	-0-					-0-
02	15904	X	14102	-0-	-1802	-0-	14102	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	15038	-0-	-2074	-0-	15038	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14004	-0-	-2136	-0-	14004	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14090	-0-	-2030	-0-	14090	3			Y	-0-					-0-

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
12	18910	X	15091	-0-	-3819	-0-	15091	3			N	-0-					-0-
01	18910	X	15597	-0-	-3313	-0-	15597	3			N	-0-					-0-
02	16016	X	14864	-0-	-1152	-0-	14864	3			N	-0-					-0-
03	16802	X	15115	-0-	-1687	-0-	15115	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13995	-0-	-1785	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
05	15593	X	14363	-0-	-1230	-0-	14363	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
12	24304	X	20871	-0-	-3433	-0-	20871	3			Y	-0-					-0-
01	23715	X	20339	-0-	-3376	-0-	20339	3			Y	-0-					-0-
02	20748	X	18014	-0-	-2734	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	19313	-0-	-2852	-0-	19313	3			Y	-0-					-0-
04	20850	X	18314	-0-	-2536	-0-	18314	3			Y	-0-					-0-
05	20863	X	18417	-0-	-2446	-0-	18417	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
12	50003	X	42629	-0-	-7374	-0-	42629	3			Y	-0-					-0-
01	48391	X	40204	-0-	-8187	-0-	40204	3			Y	-0-					-0-
02	42280	X	34798	-0-	-7482	-0-	34798	3			Y	-0-					-0-
03	45291	X	34203	-0-	-11088	-0-	34203	3			Y	-0-					-0-
04	42570	X	33401	-0-	-9169	-0-	33401	3			Y	-0-					-0-
05	42625	X	34672	-0-	-7953	-0-	34672	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
12	40021	X	34323	-0-	-5698	-0-	34323	3			Y	-0-					-0-
01	38595	X	32979	-0-	-5616	-0-	32979	3			Y	-0-					-0-
02	34860	X	27788	-0-	-7072	-0-	27788	3			Y	-0-					-0-
03	37107	X	28548	-0-	-8559	-0-	28548	3			Y	-0-					-0-
04	34620	X	27198	-0-	-7422	-0-	27198	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	27474	-0-	-6843	-0-	27474	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
12	19716	X	16065	-0-	-3651	-0-	16065	3			Y	-0-					-0-
01	18941	X	15689	-0-	-3252	-0-	15689	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	13370	-0-	-2478	-0-	13370	3			Y	-0-					-0-
03	16864	X	15170	-0-	-1694	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13787	-0-	-1963	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	13923	-0-	-2135	-0-	13923	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 #: 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
12	18135	X	13855	-0-	-4280	-0-	13855	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	13833	-0-	-3186	-0-	13833	3			Y	-0-					-0-
02	13916	X	11089	-0-	-2827	-0-	11089	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	11211	-0-	-3669	-0-	11211	3			Y	-0-					-0-
04	14130	X	11080	-0-	-3050	-0-	11080	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11464	-0-	-2393	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

12	17825	X	13590	-0-	-4235	-0-	13590	3			Y	-0-					-0-
01	17825	X	12712	-0-	-5113	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
02	14896	X	10710	-0-	-4186	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13316	-0-	-1595	-0-	13316	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	12682	-0-	-1118	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

12	19189	X	13026	-0-	-6163	-0-	13026	3			Y	-0-					-0-
01	19189	X	11927	-0-	-7262	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
02	14924	X	11192	-0-	-3732	-0-	11192	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	12084	-0-	-3044	-0-	12084	3			Y	-0-					-0-
04	13770	X	11121	-0-	-2649	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
05	13020	X	11239	-0-	-1781	-0-	11239	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

12	16678	X	13072	-0-	-3606	-0-	13072	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	12533	-0-	-4145	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	10709	-0-	-3767	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	11335	-0-	-3452	-0-	11335	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	10461	-0-	-2949	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	10418	-0-	-2664	-0-	10418	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

12	41819	X	35719	-0-	-6100	-0-	35719	3			Y	-0-					-0-
01	40207	X	36225	-0-	-3982	-0-	36225	3			Y	-0-					-0-
02	35448	X	31493	-0-	-3955	-0-	31493	3			Y	-0-					-0-
03	38068	X	32300	-0-	-5768	-0-	32300	3			Y	-0-					-0-
04	35580	X	30317	-0-	-5263	-0-	30317	3			Y	-0-					-0-
05	36239	X	30596	-0-	-5643	-0-	30596	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

12	24211	X	21539	-0-	-2672	-0-	21539	3			Y	-0-					-0-
01	24025	X	20824	-0-	-3201	-0-	20824	3			Y	-0-					-0-
02	21700	X	18174	-0-	-3526	-0-	18174	3			Y	-0-					-0-
03	23839	X	19595	-0-	-4244	-0-	19595	3			Y	-0-					-0-
04	21900	X	17005	-0-	-4895	-0-	17005	3			Y	-0-					-0-
*05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

12	28675	X	14080	-0-	-14595	-0-	14080	3			Y	-0-					-0-
01	27342	X	23904	-0-	-3438	-0-	23904	3			Y	-0-					-0-
02	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	26879	3			Y	-0-					-0-
03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	3			Y	-0-					-0-
04	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25858	3			Y	-0-					-0-
*05	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	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 #: 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
12	20429	X	15309	-0-	-5120	-0-	15309	3			Y	-0-					-0-
01	18631	X	14669	-0-	-3962	-0-	14669	3			Y	-0-					-0-
02	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	3			Y	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			Y	-0-					-0-
04	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	3			Y	-0-					-0-
*05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

12	22289	X	19757	-0-	-2532	-0-	19757	3			Y	-0-					-0-
01	21917	X	18775	-0-	-3142	-0-	18775	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	16652	-0-	-3144	-0-	16652	3			Y	-0-					-0-
03	20956	X	18648	-0-	-2308	-0-	18648	3			Y	-0-					-0-
04	19740	X	17648	-0-	-2092	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	17311	-0-	-2436	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

12	17918	X	15518	-0-	-2400	-0-	15518	3			Y	-0-					-0-
01	17329	X	14961	-0-	-2368	-0-	14961	3			Y	-0-					-0-
02	15260	X	13528	-0-	-1732	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
03	16461	X	14559	-0-	-1902	-0-	14559	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	13915	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

12	13671	X	11526	-0-	-2145	-0-	11526	3			Y	-0-					-0-
01	13113	X	11181	-0-	-1932	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	10150	-0-	-1162	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10920	-0-	-510	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10372	-0-	-1160	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

12	34441	X	30585	-0-	-3856	-0-	30585	3			Y	-0-					-0-
01	34441	X	29962	-0-	-4479	-0-	29962	3			Y	-0-					-0-
02	31108	X	25845	-0-	-5263	-0-	25845	3			Y	-0-					-0-
03	32457	X	29109	-0-	-3348	-0-	29109	3			Y	-0-					-0-
04	30930	X	27440	-0-	-3490	-0-	27440	3			Y	-0-					-0-
05	30597	X	28254	-0-	-2343	-0-	28254	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

12	20088	X	17855	-0-	-2233	-0-	17855	3			Y	-0-					-0-
01	19437	X	17165	-0-	-2272	-0-	17165	3			Y	-0-					-0-
02	17248	X	15654	-0-	-1594	-0-	15654	3			Y	-0-					-0-
03	19096	X	15985	-0-	-3111	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	14947	-0-	-3113	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
05	17856	X	14903	-0-	-2953	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

12	23591	X	18130	-0-	-5461	-0-	18130	3			Y	-0-					-0-
01	22692	X	17722	-0-	-4970	-0-	17722	3			Y	-0-					-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	3			Y	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	3			Y	-0-					-0-
04	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	3			Y	-0-					-0-
*05	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	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 #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	19068	-0-	-1144	-0-	19068	3			Y	-0-					-0-
01	19995	X	18389	-0-	-1606	-0-	18389	3			Y	-0-					-0-
02	18060	X	15784	-0-	-2276	-0-	15784	3			Y	-0-					-0-
03	19313	X	16304	-0-	-3009	-0-	16304	3			Y	-0-					-0-
04	18570	X	14295	-0-	-4275	-0-	14295	3			Y	-0-					-0-
05	19065	X	18080	-0-	-985	-0-	18080	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58838	X	51267	-0-	-7571	-0-	51267	3			Y	-0-					-0-
01	58838	X	49406	-0-	-9432	-0-	49406	3			Y	-0-					-0-
02	53144	X	42996	-0-	-10148	-0-	42996	3			Y	-0-					-0-
03	55614	X	46414	-0-	-9200	-0-	46414	3			Y	-0-					-0-
04	51450	X	41954	-0-	-9496	-0-	41954	3			Y	-0-					-0-
05	51274	X	37437	-0-	-13837	-0-	37437	3			Y	-0-					-0-

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
12	40858	X	33599	-0-	-7259	-0-	33599	3			Y	-0-					-0-
01	38781	X	33742	-0-	-5039	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
02	33880	X	32713	-0-	-1167	-0-	32713	3			Y	-0-					-0-
03	35464	X	34739	-0-	-725	-0-	34739	3			Y	-0-					-0-
04	32640	X	31864	-0-	-776	-0-	31864	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	30541	-0-	-3187	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38843	X	28495	-0-	-10348	-0-	28495	3			Y	-0-					-0-
01	35371	X	27463	-0-	-7908	-0-	27463	3			Y	-0-					-0-
02	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	3			Y	-0-					-0-
03	32581	X	31997	-0-	-584	-0-	31997	3			Y	-0-					-0-
04	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	29212	3			Y	-0-					-0-
05	28489	X	28387	-0-	-102	-0-	28387	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40889	X	28116	-0-	-12773	-0-	28116	3			Y	-0-					-0-
01	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	37630	3			Y	-0-					-0-
02	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	3			Y	-0-					-0-
03	36580	X	35123	-0-	-1457	-0-	35123	3			Y	-0-					-0-
04	36420	X	31617	-0-	-4803	-0-	31617	3			Y	-0-					-0-
05	37634	X	30774	-0-	-6860	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30814	X	29485	-0-	-1329	-0-	29485	3			Y	-0-					-0-
01	29791	X	23468	-0-	-6323	-0-	23468	3			Y	-0-					-0-
02	26096	X	20165	-0-	-5931	-0-	20165	3			Y	-0-					-0-
03	29481	X	18555	-0-	-10926	-0-	18555	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	18565	-0-	-9965	-0-	18565	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	20588	-0-	-8893	-0-	20588	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22413	X	15089	-0-	-7324	-0-	15089	3			Y	-0-					-0-
01	21917	X	19572	-0-	-2345	-0-	19572	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	17461	-0-	-2335	-0-	17461	3			Y	-0-					-0-
03	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	3			Y	-0-					-0-
04	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	3			Y	-0-					-0-
05	19561	X	19465	-0-	-96	-0-	19465	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49972	X	42541	-0-	-7431	-0-	42541	3			Y	-0-					-0-
01	48608	X	43915	-0-	-4693	-0-	43915	3			Y	-0-					-0-
02	43904	X	38185	-0-	-5719	-0-	38185	3			Y	-0-					-0-
03	48608	X	39655	-0-	-8953	-0-	39655	3			Y	-0-					-0-
04	42510	X	37058	-0-	-5452	-0-	37058	3			Y	-0-					-0-
05	43927	X	37446	-0-	-6481	-0-	37446	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

12	55366	X	49666	-0-	-5700	-0-	49666	3			Y	-0-					-0-
01	55366	X	49929	-0-	-5437	-0-	49929	3			Y	-0-					-0-
02	50008	X	44277	-0-	-5731	-0-	44277	3			Y	-0-					-0-
03	53041	X	45396	-0-	-7645	-0-	45396	3			Y	-0-					-0-
04	48540	X	45052	-0-	-3488	-0-	45052	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	45237	-0-	-4704	-0-	45237	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

12	28241	X	24199	-0-	-4042	-0-	24199	3			Y	-0-					-0-
01	27559	X	23722	-0-	-3837	-0-	23722	3			Y	-0-					-0-
02	24892	X	20966	-0-	-3926	-0-	20966	3			Y	-0-					-0-
03	26505	X	22182	-0-	-4323	-0-	22182	3			Y	-0-					-0-
04	24960	X	23214	-0-	-1746	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
05	24211	X	17782	-0-	-6429	-0-	17782	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

12	37541	X	33742	-0-	-3799	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
01	36332	X	32520	-0-	-3812	-0-	32520	3			Y	-0-					-0-
02	32816	X	28174	-0-	-4642	-0-	28174	3			Y	-0-					-0-
03	36177	X	28897	-0-	-7280	-0-	28897	3			Y	-0-					-0-
04	33720	X	26644	-0-	-7076	-0-	26644	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	28437	-0-	-5291	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

12	30783	X	24361	-0-	-6422	-0-	24361	3			Y	-0-					-0-
01	30783	X	24703	-0-	-6080	-0-	24703	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	21306	-0-	-3894	-0-	21306	3			Y	-0-					-0-
03	26350	X	21930	-0-	-4420	-0-	21930	3			Y	-0-					-0-
04	24360	X	20609	-0-	-3751	-0-	20609	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20333	-0-	-4374	-0-	20333	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

12	26381	X	23027	-0-	-3354	-0-	23027	3			Y	-0-					-0-
01	25451	X	22359	-0-	-3092	-0-	22359	3			Y	-0-					-0-
02	22988	X	19187	-0-	-3801	-0-	19187	3			Y	-0-					-0-
03	24521	X	20632	-0-	-3889	-0-	20632	3			Y	-0-					-0-
04	22890	X	20041	-0-	-2849	-0-	20041	3			Y	-0-					-0-
05	23033	X	19512	-0-	-3521	-0-	19512	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

12	20305	X	17190	-0-	-3115	-0-	17190	3			N	-0-					-0-
01	19468	X	17034	-0-	-2434	-0-	17034	3			N	-0-					-0-
02	16632	X	14842	-0-	-1790	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	15689	-0-	-2601	-0-	15689	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	14525	-0-	-2455	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	14641	-0-	-2564	-0-	14641	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
12	14911	X	12554	-0-	-2357	-0-	12554	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	11653	-0-	-3010	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	9736	-0-	-3508	-0-	9736	3			Y	-0-					-0-
03	13795	X	9290	-0-	-4505	-0-	9290	3			Y	-0-					-0-
04	12930	X	8532	-0-	-4398	-0-	8532	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8797	-0-	-3758	-0-	8797	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
12	27497	X	3387	-0-	-24110	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
01	25358	X	954	-0-	-24404	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	21560	X	735	-0-	-20825	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	19530	X	2963	-0-	-16567	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-
*05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	3			Y	-0-					-0-

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
12	18507	X	15518	-0-	-2989	-0-	15518	3			Y	-0-					-0-
01	18259	X	14747	-0-	-3512	-0-	14747	3			Y	-0-					-0-
02	14952	X	13119	-0-	-1833	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
03	16554	X	12630	-0-	-3924	-0-	12630	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	12681	-0-	-3069	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13073	-0-	-2458	-0-	13073	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37138	X	34366	-0-	-2772	-0-	34366	3			Y	-0-					-0-
01	36394	X	31491	-0-	-4903	-0-	31491	3			Y	-0-					-0-
02	32424	X	27201	-0-	-5223	-0-	27201	3			Y	-0-					-0-
03	35278	X	29484	-0-	-5794	-0-	29484	3			Y	-0-					-0-
04	34140	X	29247	-0-	-4893	-0-	29247	3			Y	-0-					-0-
*05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	37151	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53323	X	53323	-0-	-0-	-0-	53323	3			Y	-0-					-0-
01	45477	X	45477	-0-	-0-	-0-	45477	3			Y	-0-					-0-
02	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	35891	3			Y	-0-					-0-
03	53320	X	40800	-0-	-12520	-0-	40800	3			Y	-0-					-0-
04	51600	X	34999	-0-	-16601	-0-	34999	3			Y	-0-					-0-
05	53320	X	36115	-0-	-17205	-0-	36115	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
01	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	3			Y	-0-					-0-
02	36061	X	36061	-0-	-0-	-0-	36061	3			Y	-0-					-0-
03	41478	X	36526	-0-	-4952	-0-	36526	3			Y	-0-					-0-
04	40140	X	34681	-0-	-5459	-0-	34681	3			Y	-0-					-0-
05	41478	X	35006	-0-	-6472	-0-	35006	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36084	X	29719	-0-	-6365	-0-	29719	3			Y	-0-					-0-
01	34534	X	28643	-0-	-5891	-0-	28643	3			Y	-0-					-0-
02	28700	X	25309	-0-	-3391	-0-	25309	3			Y	-0-					-0-
03	31310	X	27211	-0-	-4099	-0-	27211	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	25211	-0-	-4429	-0-	25211	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25263	-0-	-4466	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40684	X	40684	-0-	-0-	-0-	40684	3			Y	-0-					-0-
01	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	3			Y	-0-					-0-
02	34720	X	33618	-0-	-1102	-0-	33618	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	34620	-0-	-6052	-0-	34620	3			Y	-0-					-0-
04	39360	X	32728	-0-	-6632	-0-	32728	3			Y	-0-					-0-
05	40672	X	32708	-0-	-7964	-0-	32708	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

12	60151	X	60151	-0-	-0-	-0-	60151	3			Y	-0-					-0-
01	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	57059	3			Y	-0-					-0-
02	46780	X	46780	-0-	-0-	-0-	46780	3			Y	-0-					-0-
03	53227	X	51585	-0-	-1642	-0-	51585	3			Y	-0-					-0-
04	51510	X	47035	-0-	-4475	-0-	47035	3			Y	-0-					-0-
05	53227	X	46086	-0-	-7141	-0-	46086	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

12	28892	X	25242	-0-	-3650	-0-	25242	3			Y	-0-					-0-
01	27342	X	23417	-0-	-3925	-0-	23417	3			Y	-0-					-0-
02	22316	X	21033	-0-	-1283	-0-	21033	3			Y	-0-					-0-
03	24707	X	22823	-0-	-1884	-0-	22823	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	20929	-0-	-2981	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20867	-0-	-3840	-0-	20867	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

12	42687	X	39933	-0-	-2754	-0-	39933	3			Y	-0-					-0-
01	42749	X	37801	-0-	-4948	-0-	37801	3			Y	-0-					-0-
02	35364	X	32492	-0-	-2872	-0-	32492	3			Y	-0-					-0-
03	39153	X	34437	-0-	-4716	-0-	34437	3			Y	-0-					-0-
04	37890	X	35252	-0-	-2638	-0-	35252	3			Y	-0-					-0-
*05	51230	X	51230	-0-	-0-	-0-	51230	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

12	70308	X	60306	-0-	-10002	-0-	60306	3			Y	-0-					-0-
01	67611	X	57377	-0-	-10234	-0-	57377	3			Y	-0-					-0-
02	58716	X	50709	-0-	-8007	-0-	50709	3			Y	-0-					-0-
03	65007	X	52655	-0-	-12352	-0-	52655	3			Y	-0-					-0-
04	61170	X	51847	-0-	-9323	-0-	51847	3			Y	-0-					-0-
*05	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	63208	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

12	55242	X	42958	-0-	-12284	-0-	42958	3			Y	-0-					-0-
01	51801	X	41529	-0-	-10272	-0-	41529	3			Y	-0-					-0-
02	44436	X	38271	-0-	-6165	-0-	38271	3			Y	-0-					-0-
03	47399	X	36520	-0-	-10879	-0-	36520	3			Y	-0-					-0-
04	43830	X	32422	-0-	-11408	-0-	32422	3			Y	-0-					-0-
05	42966	X	31499	-0-	-11467	-0-	31499	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

12	44485	X	36971	-0-	-7514	-0-	36971	3			Y	-0-					-0-
01	42346	X	36962	-0-	-5384	-0-	36962	3			Y	-0-					-0-
02	36736	X	30488	-0-	-6248	-0-	30488	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	33352	-0-	-7320	-0-	33352	2			Y	-0-					-0-
04	36540	X	29482	-0-	-7058	-0-	29482	3			Y	-0-					-0-
05	36983	X	31869	-0-	-5114	-0-	31869	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
12	53940	X	45109	-0-	-8831	-0-	45109	3			Y	-0-					-0-
01	50778	X	43981	-0-	-6797	-0-	43981	3			Y	-0-					-0-
02	44156	X	38337	-0-	-5819	-0-	38337	3			Y	-0-					-0-
03	48887	X	41263	-0-	-7624	-0-	41263	3			Y	-0-					-0-
04	45480	X	35991	-0-	-9489	-0-	35991	3			Y	-0-					-0-
05	45105	X	39721	-0-	-5384	-0-	39721	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

12	41819	X	34392	-0-	-7427	-0-	34392	3			Y	-0-					-0-
01	40548	X	31760	-0-	-8788	-0-	31760	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	24538	-0-	-12086	-0-	24538	3			Y	-0-					-0-
03	37975	X	34375	-0-	-3600	-0-	34375	3			Y	-0-					-0-
04	35070	X	29302	-0-	-5768	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
05	34379	X	29257	-0-	-5122	-0-	29257	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

12	25823	X	15851	-0-	-9972	-0-	15851	3			Y	-0-					-0-
01	25823	X	14462	-0-	-11361	-0-	14462	3			Y	-0-					-0-
02	22820	X	20139	-0-	-2681	-0-	20139	3			Y	-0-					-0-
03	25265	X	19935	-0-	-5330	-0-	19935	3			Y	-0-					-0-
04	19830	X	8895	-0-	-10935	-0-	8895	3			Y	-0-					-0-
*05	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	25313	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

12	35898	X	32056	-0-	-3842	-0-	32056	3			Y	-0-					-0-
01	34565	X	31793	-0-	-2772	-0-	31793	3			Y	-0-					-0-
02	31220	X	25464	-0-	-5756	-0-	25464	3			Y	-0-					-0-
03	34565	X	29783	-0-	-4782	-0-	29783	3			Y	-0-					-0-
04	31770	X	31051	-0-	-719	-0-	31051	3			Y	-0-					-0-
*05	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	43168	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

12	42177	X	42177	-0-	-0-	-0-	42177	3			Y	-0-					-0-
01	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			Y	-0-					-0-
02	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	3			Y	-0-					-0-
03	42191	X	33095	-0-	-9096	-0-	33095	3			Y	-0-					-0-
04	40830	X	31001	-0-	-9829	-0-	31001	3			Y	-0-					-0-
05	42191	X	31079	-0-	-11112	-0-	31079	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

12	62403	X	53685	-0-	-8718	-0-	53685	3			N	-0-					-0-
01	58559	X	51980	-0-	-6579	-0-	51980	3			N	-0-					-0-
02	48832	X	44033	-0-	-4799	-0-	44033	3			N	-0-					-0-
03	54064	X	46538	-0-	-7526	-0-	46538	3			N	-0-					-0-
04	52140	X	44401	-0-	-7739	-0-	44401	3			N	-0-					-0-
*05	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	55175	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

12	15035	X	13750	-0-	-1285	-0-	13750	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	3937	-0-	-10509	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
02	12460	X	3833	-0-	-8627	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					-0-
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			Y	-0-					-0-
*05	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 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
12	77376	X	58600	-0-	-18776	-0-	58600	3			Y	-0-					-0-
01	72912	X	67454	-0-	-5458	-0-	67454	3			Y	-0-					-0-
02	61376	X	55787	-0-	-5589	-0-	55787	3			Y	-0-					-0-
03	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	68541	3			Y	-0-					-0-
04	65280	X	57083	-0-	-8197	-0-	57083	3			Y	-0-					-0-
05	67456	X	63301	-0-	-4155	-0-	63301	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

12	68138	X	52221	-0-	-15917	-0-	52221	3			Y	-0-					-0-
01	64201	X	49621	-0-	-14580	-0-	49621	3			Y	-0-					-0-
02	54432	X	45937	-0-	-8495	-0-	45937	3			Y	-0-					-0-
03	57939	X	51131	-0-	-6808	-0-	51131	3			Y	-0-					-0-
04	53070	X	45611	-0-	-7459	-0-	45611	3			Y	-0-					-0-
05	52235	X	49292	-0-	-2943	-0-	49292	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

12	55118	X	52010	-0-	-3108	-0-	52010	3			N	-0-					-0-
01	52979	X	52218	-0-	-761	-0-	52218	3			N	-0-					-0-
02	47208	X	44893	-0-	-2315	-0-	44893	3			N	-0-					-0-
03	52266	X	49377	-0-	-2889	-0-	49377	3			N	-0-					-0-
04	50520	X	39240	-0-	-11280	-0-	39240	3			N	-0-					-0-
05	52204	X	33885	-0-	-18319	-0-	33885	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

12	100719	X	78805	-0-	-21914	-0-	78805	3			Y	-0-					-0-
01	95976	X	76213	-0-	-19763	-0-	76213	3			Y	-0-					-0-
02	82628	X	73080	-0-	-9548	-0-	73080	3			Y	-0-					-0-
03	88071	X	87755	-0-	-316	-0-	87755	3			Y	-0-					-0-
04	81721	X	81721	-0-	-0-	-0-	81721	3			Y	-0-					-0-
*05	79363	X	79363	-0-	-0-	-0-	79363	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

12	32767	X	22034	-0-	-10733	-0-	22034	3			Y	-0-					-0-
01	32085	X	31374	-0-	-711	-0-	31374	3			Y	-0-					-0-
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	3			Y	-0-					-0-
03	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			Y	-0-					-0-
04	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
*05	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

12	67797	X	66953	-0-	-844	-0-	66953	3			Y	-0-					-0-
01	66991	X	62343	-0-	-4648	-0-	62343	3			Y	-0-					-0-
02	58576	X	54202	-0-	-4374	-0-	54202	3			Y	-0-					-0-
03	65720	X	52134	-0-	-13586	-0-	52134	3			Y	-0-					-0-
04	63600	X	47911	-0-	-15689	-0-	47911	3			Y	-0-					-0-
05	65720	X	49886	-0-	-15834	-0-	49886	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

12	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23687	3			Y	-0-					-0-
01	25265	X	19845	-0-	-5420	-0-	19845	3			Y	-0-					-0-
02	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	3			Y	-0-					-0-
03	29776	X	29776	-0-	-0-	-0-	29776	3			Y	-0-					-0-
04	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	3			Y	-0-					-0-
*05	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26526	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
12	34904	X	34904	-0-	-0-	-0-	34904	3			Y	-0-					-0-
01	32147	X	29980	-0-	-2167	-0-	29980	3			Y	-0-					-0-
02	28840	X	25607	-0-	-3233	-0-	25607	3			Y	-0-					-0-
03	34131	X	26183	-0-	-7948	-0-	26183	3			Y	-0-					-0-
04	33030	X	25317	-0-	-7713	-0-	25317	3			Y	-0-					-0-
05	34131	X	26627	-0-	-7504	-0-	26627	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
12	35991	X	29845	-0-	-6146	-0-	29845	3			Y	-0-					-0-
01	35185	X	28935	-0-	-6250	-0-	28935	3			Y	-0-					-0-
02	29708	X	24348	-0-	-5360	-0-	24348	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	26376	-0-	-5895	-0-	26376	3			Y	-0-					-0-
04	29460	X	21726	-0-	-7734	-0-	21726	3			Y	-0-					-0-
05	29853	X	22569	-0-	-7284	-0-	22569	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70556	X	58677	-0-	-11879	-0-	58677	3			N	-0-					-0-
01	70556	X	39654	-0-	-30902	-0-	39654	3			N	-0-					-0-
02	57904	X	16669	-0-	-41235	-0-	16669	3			N	-0-					-0-
03	64108	X	54619	-0-	-9489	-0-	54619	3			N	-0-					-0-
04	59760	X	43952	-0-	-15808	-0-	43952	3			N	-0-					-0-
05	58683	X	45969	-0-	-12714	-0-	45969	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	3			Y	-0-					-0-
01	21142	X	18212	-0-	-2930	-0-	18212	3			Y	-0-					-0-
02	19096	X	11293	-0-	-7803	-0-	11293	3			Y	-0-					-0-
03	24769	X	13203	-0-	-11566	-0-	13203	3			Y	-0-					-0-
04	23970	X	18615	-0-	-5355	-0-	18615	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	23597	-0-	-1172	-0-	23597	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	23749	3			Y	-0-					-0-
01	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	3			Y	-0-					-0-
02	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3			Y	-0-					-0-
03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	3			Y	-0-					-0-
04	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17874	3			Y	-0-					-0-
05	19778	X	17051	-0-	-2727	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	18660	-0-	-6140	-0-	18660	3			Y	-0-					-0-
01	24800	X	21348	-0-	-3452	-0-	21348	3			Y	-0-					-0-
02	21056	X	17316	-0-	-3740	-0-	17316	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	19067	-0-	-2075	-0-	19067	3			Y	-0-					-0-
04	20670	X	17843	-0-	-2827	-0-	17843	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	17474	-0-	-3885	-0-	17474	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62310	X	49706	-0-	-12604	-0-	49706	3			Y	-0-					-0-
01	59148	X	48158	-0-	-10990	-0-	48158	3			Y	-0-					-0-
02	50512	X	43022	-0-	-7490	-0-	43022	3			Y	-0-					-0-
03	54095	X	48258	-0-	-5837	-0-	48258	3			Y	-0-					-0-
04	50010	X	44273	-0-	-5737	-0-	44273	3			Y	-0-					-0-
05	49693	X	43667	-0-	-6026	-0-	43667	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	17011	-0-	-13369	-0-	17011	3			Y	-0-					-0-
01	26102	X	21105	-0-	-4997	-0-	21105	3			Y	-0-					-0-
02	23576	X	18176	-0-	-5400	-0-	18176	3			Y	-0-					-0-
03	26102	X	12527	-0-	-13575	-0-	12527	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	16550	-0-	-5740	-0-	16550	3			Y	-0-					-0-
*05	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	28861	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43772	X	35778	-0-	-7994	-0-	35778	3			Y	-0-					-0-
01	41633	X	33474	-0-	-8159	-0-	33474	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	27491	-0-	-9133	-0-	27491	3			Y	-0-					-0-
03	39990	X	19413	-0-	-20577	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
04	36840	X	24347	-0-	-12493	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-
05	35774	X	30544	-0-	-5230	-0-	30544	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	46963	3			Y	-0-					-0-
01	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	46486	3			Y	-0-					-0-
02	41020	X	40088	-0-	-932	-0-	40088	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	44238	-0-	-1177	-0-	44238	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	36810	-0-	-7140	-0-	36810	3			Y	-0-					-0-
05	45415	X	34704	-0-	-10711	-0-	34704	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45477	X	42484	-0-	-2993	-0-	42484	3			Y	-0-					-0-
01	45477	X	41475	-0-	-4002	-0-	41475	3			Y	-0-					-0-
02	41076	X	29854	-0-	-11222	-0-	29854	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	34080	-0-	-11335	-0-	34080	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	30078	-0-	-13872	-0-	30078	3			Y	-0-					-0-
05	42470	X	34914	-0-	-7556	-0-	34914	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40517	X	29759	-0-	-10758	-0-	29759	3			Y	-0-					-0-
01	40517	X	30896	-0-	-9621	-0-	30896	3			Y	-0-					-0-
02	25648	X	22301	-0-	-3347	-0-	22301	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	18542	-0-	-9854	-0-	18542	3			Y	-0-					-0-
04	27480	X	24977	-0-	-2503	-0-	24977	3			Y	-0-					-0-
*05	28817	X	28817	-0-	-0-	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118606	X	96383	-0-	-22223	-0-	96383	3			Y	-0-					-0-
01	113367	X	92471	-0-	-20896	-0-	92471	3			Y	-0-					-0-
02	98112	X	64731	-0-	-33381	-0-	64731	3			Y	-0-					-0-
03	105028	X	83128	-0-	-21900	-0-	83128	3			Y	-0-					-0-
04	95400	X	79179	-0-	-16221	-0-	79179	3			Y	-0-					-0-
05	96379	X	80901	-0-	-15478	-0-	80901	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63271	X	50058	-0-	-13213	-0-	50058	3			Y	-0-					-0-
01	58373	X	47512	-0-	-10861	-0-	47512	3			Y	-0-					-0-
02	48636	X	40193	-0-	-8443	-0-	40193	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	46658	-0-	-7189	-0-	46658	3			Y	-0-					-0-
04	49830	X	43759	-0-	-6071	-0-	43759	3			Y	-0-					-0-
05	50065	X	44644	-0-	-5421	-0-	44644	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46903	X	35803	-0-	-11100	-0-	35803	3			Y	-0-					-0-
01	45074	X	33560	-0-	-11514	-0-	33560	3			Y	-0-					-0-
02	38528	X	29373	-0-	-9155	-0-	29373	3			Y	-0-					-0-
03	40982	X	34035	-0-	-6947	-0-	34035	3			Y	-0-					-0-
04	37710	X	31183	-0-	-6527	-0-	31183	3			Y	-0-					-0-
05	35805	X	29710	-0-	-6095	-0-	29710	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

12	43741	X	35014	-0-	-8727	-0-	35014	3			Y	-0-					-0-
01	41168	X	33925	-0-	-7243	-0-	33925	3			Y	-0-					-0-
02	35420	X	28437	-0-	-6983	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
03	37448	X	25320	-0-	-12128	-0-	25320	3			Y	-0-					-0-
04	35250	X	23356	-0-	-11894	-0-	23356	3			Y	-0-					-0-
05	34999	X	34404	-0-	-595	-0-	34404	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

12	54281	X	40242	-0-	-14039	-0-	40242	3			Y	-0-					-0-
01	51367	X	35365	-0-	-16002	-0-	35365	3			Y	-0-					-0-
02	41608	X	39558	-0-	-2050	-0-	39558	3			Y	-0-					-0-
03	45446	X	43851	-0-	-1595	-0-	43851	3			Y	-0-					-0-
04	41430	X	39246	-0-	-2184	-0-	39246	3			Y	-0-					-0-
05	40238	X	38277	-0-	-1961	-0-	38277	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

12	37056	X	37056	-0-	-0-	-0-	37056	3			Y	-0-					-0-
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	30185	3			Y	-0-					-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	3			Y	-0-					-0-
03	34720	X	25239	-0-	-9481	-0-	25239	3			Y	-0-					-0-
04	33600	X	24141	-0-	-9459	-0-	24141	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	24314	-0-	-10406	-0-	24314	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

12	35309	X	30000	-0-	-5309	-0-	30000	3			Y	-0-					-0-
01	35309	X	29157	-0-	-6152	-0-	29157	3			Y	-0-					-0-
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	3			Y	-0-					-0-
03	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	3			Y	-0-					-0-
04	30360	X	29049	-0-	-1311	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
05	30008	X	28214	-0-	-1794	-0-	28214	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

12	68076	X	51857	-0-	-16219	-0-	51857	3			Y	-0-					-0-
01	63178	X	43944	-0-	-19234	-0-	43944	3			Y	-0-					-0-
02	53172	X	42716	-0-	-10456	-0-	42716	3			Y	-0-					-0-
03	55118	X	41116	-0-	-14002	-0-	41116	3			Y	-0-					-0-
04	53130	X	37447	-0-	-15683	-0-	37447	3			Y	-0-					-0-
05	51863	X	37899	-0-	-13964	-0-	37899	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

12	74090	X	55062	-0-	-19028	-0-	55062	3			Y	-0-					-0-
01	68479	X	53470	-0-	-15009	-0-	53470	3			Y	-0-					-0-
02	56028	X	44498	-0-	-11530	-0-	44498	3			Y	-0-					-0-
03	61194	X	46258	-0-	-14936	-0-	46258	3			Y	-0-					-0-
04	55770	X	43754	-0-	-12016	-0-	43754	3			Y	-0-					-0-
05	55056	X	41744	-0-	-13312	-0-	41744	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 #: 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
12	99169	X	77433	-0-	-21736	-0-	77433	3			Y	-0-					-0-
01	92845	X	74227	-0-	-18618	-0-	74227	3			Y	-0-					-0-
02	78540	X	68168	-0-	-10372	-0-	68168	3			Y	-0-					-0-
03	82088	X	76138	-0-	-5950	-0-	76138	3			Y	-0-					-0-
04	78570	X	69794	-0-	-8776	-0-	69794	3			Y	-0-					-0-
05	77438	X	69385	-0-	-8053	-0-	69385	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
12	71610	X	53985	-0-	-17625	-0-	53985	3			Y	-0-					-0-
01	69347	X	54867	-0-	-14480	-0-	54867	3			Y	-0-					-0-
02	58660	X	51591	-0-	-7069	-0-	51591	3			Y	-0-					-0-
03	60636	X	59161	-0-	-1475	-0-	59161	3			Y	-0-					-0-
04	57480	X	53258	-0-	-4222	-0-	53258	3			Y	-0-					-0-
05	54870	X	53793	-0-	-1077	-0-	53793	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72261	X	51563	-0-	-20698	-0-	51563	3			Y	-0-					-0-
01	67704	X	50999	-0-	-16705	-0-	50999	3			Y	-0-					-0-
02	55272	X	44287	-0-	-10985	-0-	44287	3			Y	-0-					-0-
03	59954	X	44864	-0-	-15090	-0-	44864	3			Y	-0-					-0-
04	54360	X	40678	-0-	-13682	-0-	40678	3			Y	-0-					-0-
05	51553	X	39442	-0-	-12111	-0-	39442	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43245	X	30404	-0-	-12841	-0-	30404	3			N	-0-					-0-
01	41075	X	28819	-0-	-12256	-0-	28819	3			N	-0-					-0-
02	32956	X	24869	-0-	-8087	-0-	24869	3			N	-0-					-0-
03	34069	X	26991	-0-	-7078	-0-	26991	3			N	-0-					-0-
04	31020	X	25303	-0-	-5717	-0-	25303	3			N	-0-					-0-
05	30411	X	24921	-0-	-5490	-0-	24921	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32519	X	24995	-0-	-7524	-0-	24995	3			N	-0-					-0-
01	30380	X	23840	-0-	-6540	-0-	23840	3			N	-0-					-0-
02	26264	X	20615	-0-	-5649	-0-	20615	3			N	-0-					-0-
03	27590	X	21926	-0-	-5664	-0-	21926	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20325	-0-	-5025	-0-	20325	3			N	-0-					-0-
05	24986	X	20396	-0-	-4590	-0-	20396	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81628	X	81628	-0-	-0-	-0-	81628	3			Y	-0-					-0-
01	63488	X	63488	-0-	-0-	-0-	63488	3			Y	-0-					-0-
02	82376	X	59455	-0-	-22921	-0-	59455	3			Y	-0-					-0-
03	91202	X	67598	-0-	-23604	-0-	67598	3			Y	-0-					-0-
04	78990	X	65640	-0-	-13350	-0-	65640	3			Y	-0-					-0-
05	81623	X	69620	-0-	-12003	-0-	69620	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48515	X	37439	-0-	-11076	-0-	37439	3			N	-0-					-0-
01	47461	X	36505	-0-	-10956	-0-	36505	3			N	-0-					-0-
02	40572	X	33134	-0-	-7438	-0-	33134	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	33586	-0-	-8915	-0-	33586	3			N	-0-					-0-
04	39090	X	31195	-0-	-7895	-0-	31195	3			N	-0-					-0-
05	37448	X	30376	-0-	-7072	-0-	30376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	51801	X	39982	-0-	-11819	-0-	39982	3			N	-0-					-0-
01	50313	X	38180	-0-	-12133	-0-	38180	3			N	-0-					-0-
02	42812	X	34145	-0-	-8667	-0-	34145	3			N	-0-					-0-
03	44795	X	34617	-0-	-10178	-0-	34617	3			N	-0-					-0-
04	41250	X	31918	-0-	-9332	-0-	31918	3			N	-0-					-0-
05	39990	X	31371	-0-	-8619	-0-	31371	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

12	49290	X	37323	-0-	-11967	-0-	37323	3			N	-0-					-0-
01	43214	X	35426	-0-	-7788	-0-	35426	3			N	-0-					-0-
02	35084	X	29513	-0-	-5571	-0-	29513	3			N	-0-					-0-
03	38719	X	31088	-0-	-7631	-0-	31088	3			N	-0-					-0-
04	37470	X	28854	-0-	-8616	-0-	28854	3			N	-0-					-0-
05	37324	X	25798	-0-	-11526	-0-	25798	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

12	45973	X	37923	-0-	-8050	-0-	37923	3			N	-0-					-0-
01	42160	X	35076	-0-	-7084	-0-	35076	3			N	-0-					-0-
02	37380	X	31027	-0-	-6353	-0-	31027	3			N	-0-					-0-
03	38967	X	32440	-0-	-6527	-0-	32440	3			N	-0-					-0-
04	36690	X	29583	-0-	-7107	-0-	29583	3			N	-0-					-0-
05	37913	X	29386	-0-	-8527	-0-	29386	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

12	48608	X	39643	-0-	-8965	-0-	39643	3			N	-0-					-0-
01	44919	X	39202	-0-	-5717	-0-	39202	3			N	-0-					-0-
02	40292	X	28591	-0-	-11701	-0-	28591	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	36175	-0-	-6326	-0-	36175	3			N	-0-					-0-
04	38550	X	33112	-0-	-5438	-0-	33112	3			N	-0-					-0-
05	39649	X	32273	-0-	-7376	-0-	32273	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

12	59365	X	34348	-0-	-25017	-0-	34348	3			N	-0-					-0-
01	54343	X	31493	-0-	-22850	-0-	31493	3			N	-0-					-0-
02	29764	X	28963	-0-	-801	-0-	28963	3			N	-0-					-0-
03	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	38324	3			N	-0-					-0-
04	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	3			N	-0-					-0-
*05	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

12	57040	X	42540	-0-	-14500	-0-	42540	3			N	-0-					-0-
01	53227	X	39980	-0-	-13247	-0-	39980	3			N	-0-					-0-
02	44464	X	33879	-0-	-10585	-0-	33879	3			N	-0-					-0-
03	46283	X	35265	-0-	-11018	-0-	35265	3			N	-0-					-0-
04	43560	X	32311	-0-	-11249	-0-	32311	3			N	-0-					-0-
05	42532	X	32095	-0-	-10437	-0-	32095	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
12	44547	X	37551	-0-	-6996	-0-	37551	3			Y	-0-					-0-
01	41695	X	36257	-0-	-5438	-0-	36257	3			Y	-0-					-0-
02	34104	X	30576	-0-	-3528	-0-	30576	3			Y	-0-					-0-
03	38835	X	38835	-0-	-0-	-0-	38835	3			Y	-0-					-0-
04	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39358	3			Y	-0-					-0-
*05	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	38521	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
12	64790	X	50019	-0-	-14771	-0-	50019	3			N	-0-					-0-
01	59489	X	47761	-0-	-11728	-0-	47761	3			N	-0-					-0-
02	49952	X	40366	-0-	-9586	-0-	40366	3			N	-0-					-0-
03	55304	X	42492	-0-	-12812	-0-	42492	3			N	-0-					-0-
04	51270	X	37121	-0-	-14149	-0-	37121	3			N	-0-					-0-
05	50034	X	40627	-0-	-9407	-0-	40627	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69781	X	51856	-0-	-17925	-0-	51856	3			N	-0-					-0-
01	65503	X	49939	-0-	-15564	-0-	49939	3			N	-0-					-0-
02	55944	X	43363	-0-	-12581	-0-	43363	3			N	-0-					-0-
03	60574	X	45075	-0-	-15499	-0-	45075	3			N	-0-					-0-
04	55200	X	41578	-0-	-13622	-0-	41578	3			N	-0-					-0-
05	51863	X	41018	-0-	-10845	-0-	41018	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		132859	-0-	132859	132859	132859	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		178714	-0-	178714	311573	178714	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		169806	-0-	169806	481379	169806	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		165794	-0-	165794	647173	165794	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65038	X	54438	-0-	-10600	-0-	54438	3			N	-0-					-0-
01	59861	X	51265	-0-	-8596	-0-	51265	3			N	-0-					-0-
02	54068	X	43739	-0-	-10329	-0-	43739	3			N	-0-					-0-
03	57722	X	45360	-0-	-12362	-0-	45360	3			N	-0-					-0-
04	54840	X	41966	-0-	-12874	-0-	41966	3			N	-0-					-0-
05	54436	X	37835	-0-	-16601	-0-	37835	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82677	X	63605	-0-	-19072	-0-	63605	3			N	-0-					-0-
01	77500	X	62103	-0-	-15397	-0-	62103	3			N	-0-					-0-
02	63084	X	52912	-0-	-10172	-0-	52912	3			N	-0-					-0-
03	69843	X	56316	-0-	-13527	-0-	56316	3			N	-0-					-0-
04	66570	X	50309	-0-	-16261	-0-	50309	3			N	-0-					-0-
05	63612	X	43102	-0-	-20510	-0-	43102	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358	X	8692	-0-	-16666	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
01	18817	X	40	-0-	-18777	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	3			N	-0-					-0-
03	18817	X	10427	-0-	-8390	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
04	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
*05	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94054	X	69854	-0-	-24200	-0-	69854	3			N	-0-					-0-
01	86459	X	65414	-0-	-21045	-0-	65414	3			N	-0-					-0-
02	74732	X	54678	-0-	-20054	-0-	54678	3			N	-0-					-0-
03	79794	X	56821	-0-	-22973	-0-	56821	3			N	-0-					-0-
04	72150	X	52431	-0-	-19719	-0-	52431	3			N	-0-					-0-
05	69843	X	50502	-0-	-19341	-0-	50502	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104780	X	83207	-0-	-21573	-0-	83207	3			N	-0-					-0-
01	97123	X	78326	-0-	-18797	-0-	78326	3			N	-0-					-0-
02	81256	X	67497	-0-	-13759	-0-	67497	3			N	-0-					-0-
03	88691	X	66770	-0-	-21921	-0-	66770	3			N	-0-					-0-
04	85830	X	61404	-0-	-24426	-0-	61404	3			N	-0-					-0-
05	83204	X	60007	-0-	-23197	-0-	60007	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		164167	-0-	164167	164167	164167	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		226114	-0-	226114	390281	226114	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		199640	-0-	199640	589921	199640	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		188775	-0-	188775	778696	188775	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99448	X	66469	-0-	-32979	-0-	66469	3			N	-0-					-0-
01	89745	X	65365	-0-	-24380	-0-	65365	3			N	-0-					-0-
02	73696	X	55231	-0-	-18465	-0-	55231	3			N	-0-					-0-
03	73811	X	58124	-0-	-15687	-0-	58124	3			N	-0-					-0-
04	70740	X	51982	-0-	-18758	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
05	66464	X	51087	-0-	-15377	-0-	51087	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105648	X	71020	-0-	-34628	-0-	71020	3			N	-0-					-0-
01	98115	X	66379	-0-	-31736	-0-	66379	3			N	-0-					-0-
02	77196	X	57292	-0-	-19904	-0-	57292	3			N	-0-					-0-
03	77717	X	58492	-0-	-19225	-0-	58492	3			N	-0-					-0-
04	73320	X	51335	-0-	-21985	-0-	51335	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	50394	-0-	-20627	-0-	50394	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122605	X	72522	-0-	-50083	-0-	72522	3			N	-0-					-0-
01	109120	X	72107	-0-	-37013	-0-	72107	3			N	-0-					-0-
02	87556	X	61803	-0-	-25753	-0-	61803	3			N	-0-					-0-
03	89838	X	64893	-0-	-24945	-0-	64893	3			N	-0-					-0-
04	80460	X	59060	-0-	-21400	-0-	59060	3			N	-0-					-0-
05	72509	X	56924	-0-	-15585	-0-	56924	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79515	X	51149	-0-	-28366	-0-	51149	3			N	-0-					-0-
01	71362	X	48812	-0-	-22550	-0-	48812	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	42173	-0-	-18363	-0-	42173	3			N	-0-					-0-
03	61349	X	42571	-0-	-18778	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
04	54900	X	36948	-0-	-17952	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
05	51150	X	34596	-0-	-16554	-0-	34596	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85808	X	67169	-0-	-18639	-0-	67169	3			N	-0-					-0-
01	85374	X	62862	-0-	-22512	-0-	62862	3			N	-0-					-0-
02	77112	X	53110	-0-	-24002	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
03	78399	X	56551	-0-	-21848	-0-	56551	3			N	-0-					-0-
04	70020	X	52445	-0-	-17575	-0-	52445	3			N	-0-					-0-
05	67177	X	50381	-0-	-16796	-0-	50381	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

12	133269	X	96890	-0-	-36379	-0-	96890	3			N	-0-					-0-
01	128526	X	91540	-0-	-36986	-0-	91540	3			N	-0-					-0-
02	102228	X	78026	-0-	-24202	-0-	78026	3			N	-0-					-0-
03	109182	X	78261	-0-	-30921	-0-	78261	3			N	-0-					-0-
04	101730	X	69121	-0-	-32609	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
05	96875	X	66946	-0-	-29929	-0-	66946	3			N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

12	961	N	713	-0-	-248	-0-	78	1	635	2	N	-0-					37
01	1023	N	701	-0-	-322	-0-	91	1	610	2	N	-0-					37
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					37
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	97	1	599	2	N	-0-					37
04	840	N	604	-0-	-236	-0-	92	1	512	2	N	-0-					37
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	102	1	545	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

12	10695	X	6552	-0-	-4143	-0-	717	1	5835	2	N	-0-					20
01	10695	X	6346	-0-	-4349	-0-	828	1	5518	2	N	-0-					20
02	8204	X	5690	-0-	-2514	-0-	793	1	4897	2	N	-0-					20
03	8866	X	5922	-0-	-2944	-0-	823	1	5099	2	N	-0-					20
04	7770	X	5999	-0-	-1771	-0-	917	1	5082	2	N	-0-					20
05	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	933	1	4972	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

12	31000	X	27570	-0-	-3430	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
01	30070	X	26106	-0-	-3964	-0-	26106	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	23452	-0-	-3036	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	25082	-0-	-3562	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	23556	-0-	-3114	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	23009	-0-	-4550	-0-	23009	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

12	12028	X	8908	-0-	-3120	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

12	19809	X	16950	-0-	-2859	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
01	18972	X	14650	-0-	-4322	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
02	16576	X	14100	-0-	-2476	-0-	14100	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	15489	-0-	-2336	-0-	15489	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	14069	-0-	-2851	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	13876	-0-	-3081	-0-	13876	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

12	22072	X	19402	-0-	-2670	-0-	19402	3			N	-0-					-0-
01	21266	X	18877	-0-	-2389	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	16764	-0-	-1968	-0-	16764	3			N	-0-					-0-
03	19964	X	18717	-0-	-1247	-0-	18717	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	17102	-0-	-2218	-0-	17102	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	17833	-0-	-1573	-0-	17833	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

12	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					5
							274	3									
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-					5
							416	3									
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	147	1	1752	2	N	-0-					5
							273	3									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2059	2	N	-0-					5
							321	3									
04	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	79	1	1665	2	N	-0-					5
							260	3									
05	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	148	1	1888	2	N	-0-					5
							300	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	207	1	2733	2	N	-0-					23
01	3162	X	1247	-0-	-1915	-0-	218	1	1029	2	N	-0-					23
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	199	1	2480	2	N	-0-					23
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	217	1	2654	2	N	-0-					23
04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	189	1	2263	2	N	-0-					23
05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	213	1	2606	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3787	-0-	-987	-0-	120	1	3146	2	N	-0-					-0-
							521	3									
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	255	1	2920	2	N	-0-					-0-
							557	3									
02	4872	X	2991	-0-	-1881	-0-	211	1	2448	2	N	-0-					-0-
							332	3									
03	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	192	1	2947	2	N	-0-					-0-
							400	3									
04	3990	X	3228	-0-	-762	-0-	142	1	2718	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	319	1	4037	2	N	-0-					-0-
							547	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	149	1	3654	2	N	-0-					50
01	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					50
02	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	114	1	2957	2	N	-0-					50
03	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	134	1	3192	2	N	-0-					50
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	146	1	3245	2	N	-0-					50
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	145	1	3040	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8439	2	518	3	N	-0-					-0-
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	321	1	7817	2	N	-0-					-0-
							660	3									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	300	1	6916	2	N	-0-					-0-
							602	3									
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	207	1	7665	2	N	-0-					-0-
							667	3									
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	128	1	7470	2	N	-0-					-0-
							650	3									
*05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	334	1	7384	2	N	-0-					-0-
							643	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

12	8587	X	7590	-0-	-997	-0-	7590	2			N	-0-					57
01	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	7319	2			N	-0-					57
02	7476	X	6390	-0-	-1086	-0-	6390	2			N	-0-					57
03	8153	X	6939	-0-	-1214	-0-	6939	2			N	-0-					57
04	7650	X	6555	-0-	-1095	-0-	6555	2			N	-0-					57
05	7595	X	6600	-0-	-995	-0-	6600	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

12	14384	X	12571	-0-	-1813	-0-	11805	2	766	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	11380	-0-	-1857	-0-	415	1	10077	2	N	-0-					-0-
							888	3									
02	11956	X	10577	-0-	-1379	-0-	406	1	9360	2	N	-0-					-0-
							811	3									
03	12586	X	11193	-0-	-1393	-0-	271	1	10051	2	N	-0-					-0-
							871	3									
04	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	171	1	9971	2	N	-0-					-0-
							863	3									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	443	1	9792	2	N	-0-					-0-
							848	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	19	2	8			27
							21	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	9	4	8			32
							10	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	1	8			32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	8			32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					1
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	260	3	Y	4					5
							4	9									
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			2

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
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	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
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	30					88
							33	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	176	3	Y	5					93
							6	9									
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	120	3	Y	8					101
							9	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	672	3	18	9	N	16					158
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	707	3	40	9	N	36	2	8			192
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2	2	8			192
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	3	1	9	N	1	1	8			192
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	641	3	20	9	N	18					210
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	662	3	7	9	N	6	1	8			215

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1429	-0-	-462	-0-	71	1	1328	3	Y	27	28	1			22
							30	9									
01	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	69	1	1356	3	Y	23	22	1			23
							25	9									
02	1316	X	1251	-0-	-65	-0-	64	1	1187	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	55	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	3	Y	15	5	1			10
							17	9									
*05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	468	1	9399	3	Y	12	12	1	1	8	9
							13	9									

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
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			Y	-0-					19
01	1271	N	749	-0-	-522	-0-	748	3	1	9	Y	1	1	8			19
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	803	3	1	9	Y	1	1	8			19
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					19
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					19
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					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
12	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	26655	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21323	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14839	3	7	9	Y	6	6	8			1
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14243	3	8	9	Y	7	1	8			7
04	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	3			Y	-0-					7
*05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11364	3	4	9	Y	4	4	8			7

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
12	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	6	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	534	1	9938	3	Y	-0-	6	1			2
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	420	1	8256	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	352	1	6483	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6354	3	Y	-0-	1	1			1
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	269	1	5431	3	Y	-0-					1
*05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6731	3	Y	1	1	8			1
							1	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
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			Y	-0-					14
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			Y	-0-					14
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					14
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					14
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			Y	-0-					14
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	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
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1316	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	Y	4	4	8			115
							4	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	8			115
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	Y	1	1	8			115
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	3	1	9	Y	1	1	8			115
05	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	2655	3	1	9	Y	1	1	8			115

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	1880	3			Y	-0-					39
01	2232	X	1858	-0-	-374	-0-	1858	3			Y	-0-					39
02	1708	X	1578	-0-	-130	-0-	1578	3			Y	-0-					39
03	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			Y	-0-					39
04	1830	X	1631	-0-	-199	-0-	1631	3			Y	-0-					39
05	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	1584	3	1	9	Y	1	1	8			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
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	149	1	9111	2	Y	-0-					-0-
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	149	1	8680	2	Y	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	149	1	8768	2	Y	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	149	1	9178	2	Y	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	149	1	8834	2	Y	-0-					-0-
*05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	150	1	8548	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
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	Y	2	1	8			7
01	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	3			Y	-0-					7
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	1759	3	10	9	Y	9	2	8			14
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					14
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					14
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			Y	-0-					14

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
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					39
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					39
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					39
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					39
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
05	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					39

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
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	159	116	1			123
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	104	122	1			105
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	96	119	1			82
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	89	112	1			59
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	82					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	117	1			105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1028	3	N	-0-					57
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	N	-0-					57
02	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					57
03	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	3			N	-0-					57
04	1440	N	864	-0-	-576	-0-	811	3	53	9	N	48	2	8			103
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103

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
12	4092	X	12	-0-	-4080	-0-	1	1	11	3	N	-0-					127
01	4092	X	32	-0-	-4060	-0-	2	1	30	3	N	-0-					127
02	3696	X	61	-0-	-3635	-0-	3	1	58	3	N	-0-					127
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	3	1	52	3	N	-0-					127
04	150	X	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	3	N	-0-					127
*05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	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
12	1426	X	991	-0-	-435	-0-	29	1	954	3	Y	7	7	8			8
							8	9									
01	1426	X	674	-0-	-752	-0-	20	1	644	3	Y	9	9	8			8
							10	9									
02	1260	X	1108	-0-	-152	-0-	1107	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	8			8
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	1240	X	479	-0-	-761	-0-	477	3	2	9	Y	2	2	8			8

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	143	1	4668	3	Y	-0-					13
01	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	144	1	4550	3	Y	-0-					13
02	4564	X	4343	-0-	-221	-0-	415	1	3927	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	432	1	4283	3	Y	-0-					13
04	4890	X	4540	-0-	-350	-0-	409	1	4131	3	Y	-0-					13
05	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	386	1	4107	3	Y	1	1	8			13
							1	9									

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
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	89	1	2913	3	N	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1669	-0-	-487	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3133	-0-	-423	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4643	-0-	-1464	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4336	-0-	-1180	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3652	-0-	-2138	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5037	-0-	-791	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

12	9207	X	8162	-0-	-1045	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7154	-0-	-1929	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7746	-0-	-374	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7995	-0-	-995	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7551	-0-	-1036	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

12	17174	X	11913	-0-	-5261	-0-	608	1	11305	3	N	-0-					153
01	16182	X	11597	-0-	-4585	-0-	561	1	11035	3	N	1	1	8			153
							1	9									
02	11760	X	10497	-0-	-1263	-0-	540	1	9955	3	N	2	2	8			153
							2	9									
03	12369	X	11570	-0-	-799	-0-	570	1	11000	3	N	-0-					153
04	11760	X	10867	-0-	-893	-0-	513	1	10354	3	N	-0-					153
05	11904	X	10895	-0-	-1009	-0-	517	1	10376	3	N	2	2	8			153
							2	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

12	14725	X	9958	-0-	-4767	-0-	508	1	9450	3	N	-0-					133
01	12431	X	9967	-0-	-2464	-0-	482	1	9483	3	N	2	2	8			133
							2	9									
02	9380	X	8701	-0-	-679	-0-	447	1	8251	3	N	3	3	8			133
							3	9									
03	10385	X	9802	-0-	-583	-0-	483	1	9319	3	N	-0-					133
04	10050	X	9153	-0-	-897	-0-	432	1	8721	3	N	-0-					133
05	9982	X	8472	-0-	-1510	-0-	402	1	8068	3	N	2	2	8			133
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
12	11625	X	8425	-0-	-3200	-0-	430	1	7995	3	Y	-0-	45	1			10
01	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	409	1	8035	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	7644	X	7542	-0-	-102	-0-	388	1	7154	3	Y	-0-					10
03	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	416	1	8019	3	Y	-0-					10
04	8190	X	8158	-0-	-32	-0-	385	1	7773	3	Y	-0-					10
05	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	391	1	7854	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
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	1730	-0-	-524	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1342	-0-	-1538	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1512	-0-	-1464	-0-	1512	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
12	9672	X	7371	-0-	-2301	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	6391	-0-	-3281	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5767	-0-	-1317	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7186	-0-	-657	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6618	-0-	-522	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

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
12	118110	X	100231	-0-	-17879	-0-	2988	1	97241	3	N	2	2	8			27
							2	9									
01	118110	X	92930	-0-	-25180	-0-	2853	1	90060	3	N	15	15	8			27
							17	9									
02	106680	X	80749	-0-	-25931	-0-	80727	3	22	9	N	20	20	8			27
03	117614	X	83816	-0-	-33798	-0-	83813	3	3	9	N	3	3	8			27
04	105420	X	76489	-0-	-28931	-0-	76489	3			N	-0-					27
05	100223	X	73149	-0-	-27074	-0-	73135	3	14	9	N	13	13	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	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
12	9176	X	8913	-0-	-263	-0-	549	1	8364	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	5679	-0-	-3900	-0-	353	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8021	-0-	-1558	-0-	460	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8013	-0-	-627	-0-	498	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5499	-0-	-5413	-0-	395	1	5104	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	9176	X	8273	-0-	-903	-0-	247	1	8024	3	N	2	2	8			63
							2	9									
01	9176	X	7370	-0-	-1806	-0-	226	1	7137	3	N	6	6	8			63
							7	9									
02	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	3			N	-0-					63
03	67609	X	67609	-0-	-0-	-0-	67607	3	2	9	N	2	2	8			63
04	53242	X	53242	-0-	-0-	-0-	53234	3	8	9	N	7	7	8			63
*05	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39675	3	24	9	N	22	22	8			63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	12865	-0-	-961	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12841	-0-	-985	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	10789	-0-	-1699	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11182	-0-	-2179	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11086	-0-	-1574	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	396	1	12902	3	Y	-0-					99
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	427	1	13474	3	Y	2	2	8			99
							2	9									
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	11502	3			Y	-0-					99
03	13392	X	12638	-0-	-754	-0-	12638	3			Y	-0-					99
04	13440	X	10474	-0-	-2966	-0-	10474	3			Y	-0-					99
05	13888	X	11043	-0-	-2845	-0-	11041	3	2	9	Y	2	2	8			99

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7913	-0-	-178	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6875	-0-	-955	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7143	-0-	-948	-0-	7143	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
12	6944	X	5518	-0-	-1426	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5570	-0-	-982	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5297	-0-	-872	-0-	5297	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
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7937	-0-	4837	4837	7937	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	4751	2714	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5345	-0-	2245	6996	5345	2			N	-0-					-0-
04	12719	X	5723	-0-	-6996	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
12	9765	X	8247	-0-	-1518	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8601	-0-	-1164	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7589	-0-	-721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	8128	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
12	7843	X	7271	-0-	-572	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6470	-0-	-474	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	8247	-0-	-2262	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8271	-0-	-1959	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7586	-0-	-1346	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8241	-0-	-563	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7308	-0-	-882	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4265	-0-	-540	-0-	319	1	3946	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	255	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3525	-0-	-843	-0-	166	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4075	-0-	-761	-0-	234	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4093	-0-	-587	-0-	254	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	272	1	3519	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	10943	-0-	-4216	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	10114	-0-	-3578	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11040	-0-	-4119	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10341	-0-	-909	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10454	-0-	-737	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	6754	-0-	-2298	-0-	416	1	6338	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	6049	-0-	-3003	-0-	376	1	5673	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6021	-0-	-1567	-0-	283	1	5738	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	376	1	6185	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6342	-0-	-1098	-0-	394	1	5948	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5244	-0-	-1514	-0-	377	1	4867	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7479	-0-	-53	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
*05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8673	-0-	-1402	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
01	10075	X	6953	-0-	-3122	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8678	-0-	-405	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	5299	-0-	-3101	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	1872	-0-	-7583	-0-	1872	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
12	7874	X	7379	-0-	-495	-0-	455	1	6924	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7239	-0-	-325	-0-	450	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6358	-0-	-978	-0-	299	1	6059	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6890	-0-	-1232	-0-	395	1	6495	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6678	-0-	-1182	-0-	415	1	6263	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6823	-0-	-555	-0-	490	1	6333	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
12	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3498	-0-	-1032	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	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
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-			-0-
01	9703	X	9388	-0-	-315	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	8717	-0-	-47	-0-	8717	2			N	-0-			-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-			-0-
05	10447	X	7137	-0-	-3310	-0-	7137	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
12	7130	X	6655	-0-	-475	-0-	6655	2			N	-0-			-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	5733	-0-	-1197	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	3990	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	8835	X	7304	-0-	-1531	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7337	-0-	-727	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7741	-0-	-1187	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7239	-0-	-1701	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7892	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
12	10757	X	9235	-0-	-1522	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8919	-0-	-1838	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8361	-0-	-151	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9085	-0-	-153	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8106	-0-	-543	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6109	-0-	-1227	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3457	-0-	3457	7013	3457	2			N	-0-					-0-
01	0	W	3412	-0-	3412	10425	3412	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2859	-0-	2859	13284	2859	2			N	-0-					-0-
03	0	W	3357	-0-	3357	16641	3357	2			N	-0-					-0-
04	20180	X	3539	-0-	-16641	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5651	-0-	-1107	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5571	-0-	-1187	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4992	-0-	-608	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
*05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	X	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10213	-0-	-358	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9701	-0-	-1800	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8953	-0-	-1435	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10617	-0-	-884	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
*05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8381	-0-	-547	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8106	-0-	-182	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8582	-0-	-594	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7938	-0-	-1062	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8363	-0-	-937	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4434	-0-	-2006	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5907	-0-	-993	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6948	-0-	-616	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9915	-0-	-36	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8352	-0-	-636	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9204	-0-	-1057	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8516	-0-	-1414	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	5667	-0-	-4594	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	12460	-0-	-1428	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12942	-0-	-946	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11663	-0-	-881	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12759	-0-	-168	-0-	12759	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5934	-0-	-886	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5269	-0-	-891	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9754	-0-	-104	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9567	-0-	-198	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	7732	-0-	-3025	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	4102	-0-	-6655	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	5939	-0-	-3777	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8917	-0-	-1189	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7113	-0-	-447	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

12	11439	X	10803	-0-	-636	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10701	-0-	-180	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10267	-0-	-1343	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9655	-0-	-2342	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	697	1	10609	2	N	-0-					-0-
01	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	755	1	11400	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	464	1	9403	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10533	-0-	-782	-0-	604	1	9929	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10119	-0-	-1641	-0-	629	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	721	1	9314	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

12	9517	X	9507	-0-	-10	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9238	-0-	-155	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8824	-0-	-693	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

12	11284	X	10131	-0-	-1153	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10403	-0-	-337	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10496	-0-	-881	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

12	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7791	-0-	-553	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8261	-0-	-822	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7925	-0-	-685	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

12	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2141	-0-	-979	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
12	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3461	-0-	-1699	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

12	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8252	-0-	-456	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8605	-0-	-1036	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9255	-0-	-355	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

12	13919	X	11916	-0-	-2003	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	11951	-0-	-1968	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9635	-0-	-1873	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	5184	-0-	-7557	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	1631	-0-	-10335	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

12	10292	X	8146	-0-	-2146	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6903	-0-	-1133	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8446	-0-	-451	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6893	-0-	-1717	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

12	10757	X	10125	-0-	-632	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10163	-0-	-563	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8961	-0-	-727	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9884	-0-	-439	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
*05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8483	-0-	-972	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8874	-0-	-302	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7626	-0-	-662	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8272	-0-	-308	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8399	-0-	-467	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9800	-0-	-678	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9561	-0-	-99	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10523	-0-	-172	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8938	-0-	-1412	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9485	-0-	-1086	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13102	-0-	-1592	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12473	-0-	-2221	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10197	-0-	-3075	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10496	-0-	-2617	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
*05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	12634	-0-	-2277	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11043	-0-	-2033	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12886	-0-	-134	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
*05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	17064	-0-	-2466	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16003	-0-	-3527	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15683	-0-	-1957	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14310	-0-	-2190	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
*05	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	14192	-0-	-998	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12442	-0-	-1663	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
02	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
04	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
*05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	8644	-0-	-1865	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7049	-0-	-1575	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	6336	-0-	-2904	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
*05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8109	-0-	-1935	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8328	-0-	-1716	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7003	-0-	-1145	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7912	-0-	-644	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7314	-0-	-756	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13179	-0-	-120	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8180	-0-	-5553	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11291	-0-	-117	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9878	-0-	-1162	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10139	-0-	-1269	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	7066	-0-	-126	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6479	-0-	-868	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6329	-0-	-307	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
03	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
*05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	13987	-0-	-1730	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13959	-0-	-1355	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12114	-0-	-1718	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13250	-0-	-1165	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	9279	-0-	-4251	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
*05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	13953	-0-	-214	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	13558	-0-	-733	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12201	-0-	-707	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13251	-0-	-1040	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12310	-0-	-1190	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11747	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3260	-0-	-3126	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5303	-0-	-465	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5498	-0-	-702	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5050	-0-	-3140	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5500	-0-	-2963	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	14025	-0-	-1723	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14367	-0-	-1598	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13807	-0-	-613	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	11217	-0-	-4748	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10837	-0-	-3053	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	9423	-0-	-5860	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	16494	-0-	-1703	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16326	-0-	-1871	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14136	-0-	-2216	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15138	-0-	-2966	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14101	-0-	-1859	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	16059	-0-	-433	-0-	16059	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	13844	-0-	-1315	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12430	-0-	-1458	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11975	-0-	-1435	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13664	-0-	-3014	-0-	13664	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
12	19840	X	19484	-0-	-356	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
01	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19400	-0-	-99	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16482	-0-	-3108	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	16863	-0-	-4031	-0-	16863	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
12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8410	-0-	-1790	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8493	-0-	-2047	-0-	8493	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
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5565	-0-	-651	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5895	-0-	-1485	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	6025	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
12	8029	X	7289	-0-	-740	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6224	-0-	-1805	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
12	19654	X	17625	-0-	-2029	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	18297	-0-	-1760	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
03	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17718	-0-	-432	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	18772	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
12	16399	X	14690	-0-	-1709	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	14315	-0-	-3549	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	16139	-0-	-3639	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	9939	-0-	-9201	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16262	-0-	-1222	-0-	16262	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26970	X	25068	-0-	-1902	-0-	25068	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	23336	-0-	-3603	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20635	-0-	-2409	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22630	-0-	-2449	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	22293	-0-	-1977	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
*05	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
02	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	15064	-0-	-8426	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	14435	-0-	-9838	-0-	14435	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
12	25110	X	22762	-0-	-2348	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22894	-0-	-2216	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	21166	-0-	-1514	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
03	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	23576	-0-	-184	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	22377	-0-	-1059	-0-	22377	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
12	24490	X	24235	-0-	-255	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22346	-0-	-2144	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23386	-0-	-856	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	21766	-0-	-1694	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21131	-0-	-3204	-0-	21131	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
12	21638	X	19474	-0-	-2164	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19352	-0-	-705	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17640	-0-	-336	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	19323	-0-	-145	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	6876	-0-	-11964	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	185	-0-	-19345	-0-	185	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
12	26567	X	23084	-0-	-3483	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
01	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	20632	-0-	-2188	-0-	20632	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	21847	-0-	-2178	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	18801	-0-	-5679	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	22846	-0-	-2450	-0-	22846	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
12	17112	X	13947	-0-	-3165	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14311	-0-	-2801	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12243	-0-	-2737	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13145	-0-	-3440	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11602	-0-	-2918	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10752	-0-	-3570	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

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
12	11997	X	10512	-0-	-1485	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9559	-0-	-2438	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8813	-0-	-1827	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9700	-0-	-2080	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
*05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	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
12	18507	X	15519	-0-	-2988	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14707	-0-	-3800	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11938	-0-	-3042	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10454	-0-	-5759	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			N	-0-					-0-
*05	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	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
12	31496	X	27803	-0-	-3693	-0-	27803	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	27416	-0-	-4080	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	24385	-0-	-4063	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	26390	-0-	-1851	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24008	-0-	-3232	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25417	-0-	-2390	-0-	25417	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
12	28117	X	25254	-0-	-2863	-0-	25245	2	9	9	N	8					95
01	27404	X	25369	-0-	-2035	-0-	25356	2	13	9	N	12					107
02	24500	X	23141	-0-	-1359	-0-	23124	2	17	9	N	15					122
03	26567	X	23386	-0-	-3181	-0-	23374	2	12	9	N	11	3	8			130
04	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	25272	2			N	-0-					130
*05	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26022	2	2	9	N	2					132

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
12	35588	X	32249	-0-	-3339	-0-	31992	2	257	9	N	234	187	1			117
01	35588	X	32700	-0-	-2888	-0-	32419	2	281	9	N	255	189	1	7	8	176
02	32144	X	27281	-0-	-4863	-0-	27053	2	228	9	N	207	186	1	6	8	191
03	33697	X	29017	-0-	-4680	-0-	28732	2	285	9	N	259	186	1			264
04	32610	X	26554	-0-	-6056	-0-	26336	2	218	9	N	198	377	1			85
05	32705	X	26145	-0-	-6560	-0-	25932	2	213	9	N	194	192	1			87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
12	18259	X	11566	-0-	-6693	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
02	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
04	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	20484	-0-	-9090	-0-	20484	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
12	17515	X	13602	-0-	-3913	-0-	13602	2			N	-0-					64
01	16213	X	15478	-0-	-735	-0-	15456	2	22	9	N	20	7	8			77
02	15288	X	14547	-0-	-741	-0-	14525	2	22	9	N	20	3	8			94
03	16926	X	15197	-0-	-1729	-0-	15194	2	3	9	N	3	3	8			94
04	16380	X	15163	-0-	-1217	-0-	15163	2			N	-0-					94
05	16120	X	14708	-0-	-1412	-0-	14700	2	8	9	N	7					101

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	14911	-0-	-7781	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19537	-0-	-2039	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17884	-0-	-876	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18805	-0-	-1128	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	17126	-0-	-1774	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17166	-0-	-2643	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	18385	-0-	-3315	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	17528	-0-	-3459	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15878	-0-	-2378	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17371	-0-	-2841	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16021	-0-	-1769	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16150	-0-	-2233	-0-	16150	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	214	1	44592	2	N	277	379	1			85
							305	9									
01	44702	X	44356	-0-	-346	-0-	218	1	43862	2	N	251	164	1	6	8	166
							276	9									
02	39912	X	39912	-0-	-0-	-0-	200	1	39453	2	N	235	186	1	8	8	207
							259	9									
03	43656	X	43656	-0-	-0-	-0-	223	1	43181	2	N	229	376	1	9	8	51
							252	9									
04	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	216	1	40630	2	N	201	187	1			65
							221	9									
*05	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	222	1	40445	2	N	263	176	1			152
							289	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47058	X	38707	-0-	-8351	-0-	38525	2	182	9	N	165	192	1			211
01	45446	X	37264	-0-	-8182	-0-	37073	2	191	9	N	174	186	1	3	8	196
02	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32770	2	171	9	N	155	184	1	6	8	161
03	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37242	2	154	9	N	140	186	1	9	8	106
04	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34373	2	163	9	N	148	187	1			67
*05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34341	2	164	9	N	149					216

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58590	X	49261	-0-	-9329	-0-	233 471	1 9	48557	2	N	428	566	1			106
01	55211	X	45552	-0-	-9659	-0-	223 459	1 9	44870	2	N	417	377	1	5	8	141
02	39786	X	39786	-0-	-0-	-0-	199 399	1 9	39188	2	N	363	372	1	5	8	127
03	42778	X	42778	-0-	-0-	-0-	218 402	1 9	42158	2	N	365	378	1	5	8	109
04	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	210 384	1 9	39456	2	N	349	366	1			92
*05	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	217 356	1 9	39667	2	N	324	184	1			232

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

12	50561	X	43358	-0-	-7203	-0-	204 568	1 9	42586	2	N	516	566	1			181
01	49290	X	42781	-0-	-6509	-0-	209 562	1 9	42010	2	N	511	560	1	1	8	131
02	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	189 498	1 9	37186	2	N	453	377	1	5	8	202
03	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	209 515	1 9	40465	2	N	468	558	1	7	8	105
04	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	205 471	1 9	38497	2	N	428	366	1			167
*05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	212 469	1 9	38631	2	N	426	376	1			217

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

12	56172	X	45235	-0-	-10937	-0-	45211	2	24	9	N	22					199
01	52421	X	41225	-0-	-11196	-0-	41184	2	41	9	N	37					236
02	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37568	2	30	9	N	27	188	1			75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	6	8			94
04	38630	X	38630	-0-	-0-	-0-	38600	2	30	9	N	27					121
*05	38892	X	38892	-0-	-0-	-0-	38875	2	17	9	N	15					136

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

12	4960	X	2396	-0-	-2564	-0-	50	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2461	-0-	-2499	-0-	51	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2415	-0-	-2065	-0-	53	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	56	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	37	1	2521	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

12	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	129	1	6025	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	119	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5062	-0-	-678	-0-	111	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	129	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5215	-0-	-935	-0-	99	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	81	1	5431	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	151	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	214	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	161	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	156	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	855	-0-	-975	-0-	64	1	791	2	N	-0-					-0-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

12	7967	X	7073	-0-	-894	-0-	147	1	6926	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7281	-0-	-686	-0-	153	1	7128	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5632	-0-	-1564	-0-	123	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6512	-0-	-1052	-0-	149	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7089	-0-	-51	-0-	135	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	90	1	6038	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

12	1178	X	400	-0-	-778	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	474	-0-	-704	-0-	39	1	435	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	633	-0-	-431	-0-	79	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	868	-0-	-279	-0-	148	1	720	2	N	-0-					-0-
04	990	X	853	-0-	-137	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
*05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	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

12	6107	X	5569	-0-	-538	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4911	-0-	-661	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5484	-0-	-840	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5207	-0-	-913	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

12	7719	X	7056	-0-	-663	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6032	-0-	-632	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

12	0	W	3105	-0-	3105	9744	3105	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2762	-0-	2762	12506	2762	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2867	-0-	2867	15373	2867	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	3157	-0-	-15373	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	14	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	16	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	14	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	16	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	15	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

12	8370	X	5138	-0-	-3232	-0-	16	1	5122	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4706	-0-	-2548	-0-	15	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4313	-0-	-1595	-0-	14	1	4299	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4544	-0-	-1408	-0-	16	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4380	-0-	-1200	-0-	15	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	16	1	4238	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

12	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	15	1	4873	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	16	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4363	-0-	-313	-0-	14	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	16	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	2	N	-0-					-0-
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	15	1	5042	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

12	9114	X	6498	-0-	-2616	-0-	15	1	6483	2	N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	16	1	9167	2	N	-0-					-0-
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	14	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	16	1	9534	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8652	-0-	-228	-0-	15	1	8637	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	8528	-0-	-1702	-0-	16	1	8512	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5570	-0-	-971	-0-	16	1	5554	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5096	-0-	-1259	-0-	15	1	5081	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3736	-0-	-1640	-0-	14	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	15	1	6383	2	N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	15	1	6218	2	N	-0-					-0-
*05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	16	1	6011	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

12	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	16	1	7640	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	16	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5753	-0-	-1919	-0-	14	1	5739	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	16	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6925	-0-	-875	-0-	15	1	6910	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6731	-0-	-926	-0-	16	1	6715	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

12	6448	X	5507	-0-	-941	-0-	16	1	5491	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4586	-0-	-1862	-0-	16	1	4570	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4773	-0-	-1051	-0-	14	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	16	1	4801	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	15	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	16	1	4975	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	15	1	8170	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6714	-0-	-788	-0-	16	1	6698	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5330	-0-	-1110	-0-	13	1	5317	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	5468	-0-	-2716	-0-	16	1	5452	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5334	-0-	-2586	-0-	15	1	5319	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	8	1	2465	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

12	6634	X	6097	-0-	-537	-0-	16	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4963	-0-	-1485	-0-	16	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4530	-0-	-846	-0-	14	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4296	-0-	-1811	-0-	15	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3951	-0-	-1959	-0-	15	1	3936	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4410	-0-	-1697	-0-	16	1	4394	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

12	1240	X	719	-0-	-521	-0-	31	1	688	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	921	-0-	-381	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	-0-					-0-
*05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

12	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	15	1	4730	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4387	-0-	-1255	-0-	16	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3412	-0-	-872	-0-	14	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	16	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4090	-0-	-500	-0-	13	1	4077	2	N	-0-					-0-
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	16	1	4976	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	16	1	5314	2	N	-0-					22
01	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	16	1	5233	2	N	-0-					22
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	14	1	4714	2	N	-0-					22
03	5549	X	5095	-0-	-454	-0-	16	1	5079	2	N	-0-					22
04	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	15	1	4558	2	N	-0-					22
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	16	1	4993	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
12	8215	X	7640	-0-	-575	-0-	16	1	7624	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6916	-0-	-1299	-0-	13	1	6903	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6562	-0-	-606	-0-	13	1	6549	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7168	-0-	-768	-0-	15	1	7153	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6626	-0-	-1054	-0-	15	1	6611	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6872	-0-	-754	-0-	16	1	6856	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
12	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	16	1	9185	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7079	-0-	-1105	-0-	15	1	7064	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6275	-0-	-837	-0-	14	1	6261	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	6425	-0-	-2782	-0-	16	1	6409	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	6398	-0-	-2512	-0-	15	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6437	-0-	-2770	-0-	16	1	6421	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	12	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	6802	-0-	-2354	-0-	14	1	6788	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	6230	-0-	-3907	-0-	15	1	6215	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	5423	-0-	-4387	-0-	14	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	4171	-0-	-3517	-0-	7	1	4164	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6192	-0-	-814	-0-	16	1	6176	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	15	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5516	-0-	-532	-0-	13	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	16	1	5942	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5674	-0-	-716	-0-	15	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5742	-0-	-458	-0-	16	1	5726	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8150	-0-	-778	-0-	15	1	8135	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	15	1	7855	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6940	-0-	-760	-0-	14	1	6926	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	16	1	7748	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	15	1	7365	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7476	-0-	-677	-0-	16	1	7460	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9180	-0-	-1050	-0-	15	1	9165	2	N	-0-					-0-
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	15	1	9681	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	14	1	8582	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9427	-0-	-276	-0-	16	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8965	-0-	-425	-0-	15	1	8950	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8650	-0-	-1053	-0-	16	1	8634	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	16	1	7613	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6922	-0-	-1200	-0-	13	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6579	-0-	-505	-0-	13	1	6566	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	15	1	7113	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	15	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	16	1	6938	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7936	-0-	-744	-0-	16	1	7920	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	8014	-0-	-2402	-0-	16	1	7998	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	6775	-0-	-2633	-0-	12	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	7310	-0-	-3106	-0-	11	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7731	-0-	-399	-0-	15	1	7716	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7660	-0-	-369	-0-	16	1	7644	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	8582	-0-	-1989	-0-	16	1	8566	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	7629	-0-	-2663	-0-	15	1	7614	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	6642	-0-	-1590	-0-	14	1	6628	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7240	-0-	-1874	-0-	16	1	7224	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7072	-0-	-1418	-0-	15	1	7057	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6909	-0-	-1678	-0-	15	1	6894	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9257	-0-	-880	-0-	15	1	9242	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	7766	-0-	-2061	-0-	15	1	7751	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6793	-0-	-1859	-0-	14	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6540	-0-	-3039	-0-	16	1	6524	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	15	1	7138	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7229	-0-	-2040	-0-	16	1	7213	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
12	7533	X	7039	-0-	-494	-0-	15	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6520	-0-	-765	-0-	14	1	6506	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6063	-0-	-517	-0-	13	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6599	-0-	-686	-0-	15	1	6584	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5787	-0-	-1263	-0-	15	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5571	-0-	-1466	-0-	16	1	5555	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
12	9889	X	9216	-0-	-673	-0-	30	1	9186	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8826	-0-	-1032	-0-	30	1	8796	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7607	-0-	-877	-0-	27	1	7580	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8472	-0-	-921	-0-	30	1	8442	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7887	-0-	-1203	-0-	30	1	7857	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	7797	-0-	-1410	-0-	28	1	7769	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
12	9796	X	8141	-0-	-1655	-0-	15	1	8126	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7998	-0-	-1271	-0-	15	1	7983	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7474	-0-	-898	-0-	14	1	7460	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8275	-0-	-405	-0-	16	1	8259	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7992	-0-	-288	-0-	14	1	7978	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8172	-0-	-105	-0-	16	1	8156	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	8499	-0-	-2258	-0-	16	1	8483	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9110	-0-	-1368	-0-	15	1	9095	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8386	-0-	-574	-0-	14	1	8372	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8869	-0-	-710	-0-	15	1	8854	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7495	-0-	-1445	-0-	15	1	7480	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7813	-0-	-1487	-0-	16	1	7797	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
12	9796	X	8967	-0-	-829	-0-	15	1	8952	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8431	-0-	-993	-0-	16	1	8415	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7311	-0-	-1033	-0-	13	1	7298	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8138	-0-	-945	-0-	16	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7778	-0-	-1012	-0-	15	1	7763	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7917	-0-	-1042	-0-	16	1	7901	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
12	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	16	1	24613	2	N	-0-					-0-
01	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	16	1	22781	2	N	-0-					-0-
02	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	14	1	19684	2	N	-0-					-0-
03	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	15	1	20704	2	N	-0-					-0-
04	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	15	1	18869	2	N	-0-					-0-
*05	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15	1	18668	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	12388	-0-	-4972	-0-	13	1	12375	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	14172	-0-	-2723	-0-	13	1	14159	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	11468	-0-	-3148	-0-	14	1	11454	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	12045	-0-	-3486	-0-	15	1	12030	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	11529	-0-	-3501	-0-	15	1	11514	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	11516	-0-	-2651	-0-	14	1	11502	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
12	4991	X	4104	-0-	-887	-0-	16	1	4088	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	15	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2568	-0-	-1324	-0-	14	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	16	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	15	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	16	1	3263	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
12	16244	X	13324	-0-	-2920	-0-	16	1	13308	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	12674	-0-	-2609	-0-	15	1	12659	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	11925	-0-	-1151	-0-	14	1	11911	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12640	-0-	-1155	-0-	16	1	12624	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11774	-0-	-1396	-0-	15	1	11759	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	15	1	11825	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
12	8587	X	7983	-0-	-604	-0-	16	1	7967	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8014	-0-	-325	-0-	16	1	7998	2	N	-0-					-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	14	1	7425	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7761	-0-	-361	-0-	15	1	7746	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7545	-0-	-315	-0-	15	1	7530	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	15	1	7566	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	709	-0-	-4	-0-	15	1	694	2	N	-0-					-0-
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	12	1	935	2	N	-0-					-0-
02	728	X	601	-0-	-127	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
03	806	X	682	-0-	-124	-0-	16	1	666	2	N	-0-					-0-
04	930	X	804	-0-	-126	-0-	15	1	789	2	N	-0-					-0-
05	961	X	355	-0-	-606	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

12	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	15	1	8824	2	N	-0-					-0-
01	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13	1	13214	2	N	-0-					-0-
02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	14	1	13207	2	N	-0-					-0-
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	15	1	11352	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	9370	-0-	-3440	-0-	15	1	9355	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	8174	-0-	-6458	-0-	16	1	8158	2	N	-0-					-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

12	9703	X	6928	-0-	-2775	-0-	15	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	5113	-0-	-4590	-0-	13	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	5644	-0-	-3120	-0-	13	1	5631	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	7406	-0-	-1832	-0-	15	1	7391	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	6969	-0-	-1881	-0-	15	1	6954	2	N	-0-					-0-
*05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	16	1	7387	2	N	-0-					-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

12	8866	X	8117	-0-	-749	-0-	16	1	8101	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	15	1	7715	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	13	1	6802	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7478	-0-	-954	-0-	16	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	15	1	7315	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	16	1	7603	2	N	-0-					-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

12	713	X	705	-0-	-8	-0-	2	1	703	2	N	-0-					-0-
01	713	X	493	-0-	-220	-0-	9	1	484	2	N	-0-					-0-
02	588	X	441	-0-	-147	-0-	3	1	438	2	N	-0-					-0-
03	713	X	371	-0-	-342	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
04	690	X	330	-0-	-360	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
05	713	X	300	-0-	-413	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

12	13733	X	13524	-0-	-209	-0-	16	1	13508	2	N	-0-					-0-
01	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	13	1	19855	2	N	-0-					-0-
02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	14	1	22340	2	N	-0-					-0-
03	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	16	1	22504	2	N	-0-					-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	15	1	20354	2	N	-0-					-0-
*05	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16	1	19385	2	N	-0-					-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

12	10230	X	9446	-0-	-784	-0-	15	1	9431	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	16	1	8517	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7283	-0-	-1229	-0-	13	1	7270	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7981	-0-	-1474	-0-	15	1	7966	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7393	-0-	-1757	-0-	15	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	16	1	8724	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4640	-0-	-2180	-0-	14	1	4626	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	15	1	4578	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4600	-0-	-1224	-0-	14	1	4586	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4755	-0-	-1290	-0-	16	1	4739	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	15	1	4648	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	16	1	5022	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
12	6665	X	6352	-0-	-313	-0-	16	1	6336	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	14	1	5791	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5366	-0-	-458	-0-	13	1	5353	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5762	-0-	-686	-0-	16	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5379	-0-	-861	-0-	15	1	5364	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5237	-0-	-1118	-0-	16	1	5221	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
12	21669	X	12782	-0-	-8887	-0-	16	1	12766	2	N	-0-			-0-
01	17391	X	11014	-0-	-6377	-0-	15	1	10999	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	9695	-0-	-4417	-0-	14	1	9681	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	10163	-0-	-4128	-0-	15	1	10148	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	11189	-0-	-2011	-0-	15	1	11174	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11155	-0-	-1617	-0-	16	1	11139	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	8835	-0-	-3658	-0-	15	1	8820	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	9635	-0-	-1308	-0-	15	1	9620	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7966	-0-	-658	-0-	13	1	7953	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8147	-0-	-781	-0-	15	1	8132	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	6985	-0-	-2345	-0-	15	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	7731	-0-	-1910	-0-	16	1	7715	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6928	-0-	-1659	-0-	14	1	6914	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6864	-0-	-855	-0-	15	1	6849	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5946	-0-	-1026	-0-	13	1	5933	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6650	-0-	-852	-0-	15	1	6635	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	15	1	6387	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	4747	-0-	-2166	-0-	12	1	4735	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	8252	-0-	-2598	-0-	15	1	8237	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	7663	-0-	-2226	-0-	15	1	7648	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	6796	-0-	-1660	-0-	13	1	6783	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7237	-0-	-1536	-0-	15	1	7222	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7084	-0-	-1316	-0-	15	1	7069	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7031	-0-	-1215	-0-	16	1	7015	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	14225	-0-	-1802	-0-	16	1	14209	2	N	-0-			-0-
01	16027	X	13210	-0-	-2817	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	11275	-0-	-2837	-0-	13	1	11262	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	11842	-0-	-2418	-0-	16	1	11826	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	12798	-0-	-972	-0-	15	1	12783	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13277	-0-	-952	-0-	15	1	13262	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	14949	-0-	-4798	-0-	359	1	14590	2	N	-0-			-0-
01	19747	X	11052	-0-	-8695	-0-	265	1	10787	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	12915	-0-	-4921	-0-	318	1	12597	2	N	-0-			-0-
03	15903	X	15037	-0-	-866	-0-	359	1	14678	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13906	-0-	-1124	-0-	348	1	13558	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	13963	-0-	-979	-0-	360	1	13603	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

12	20677	X	18343	-0-	-2334	-0-	334	1	18009	2	N	-0-			-0-
01	18631	X	18099	-0-	-532	-0-	351	1	17748	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	17447	-0-	-165	-0-	309	1	17138	2	N	-0-			-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	339	1	20573	2	N	-0-			-0-
04	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	347	1	21605	2	N	-0-			-0-
*05	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	353	1	20830	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

12	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	348	1	16364	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	14910	-0-	-1520	-0-	312	1	14598	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	14407	-0-	-349	-0-	312	1	14095	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	14042	-0-	-2667	-0-	306	1	13736	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	13036	-0-	-3134	-0-	346	1	12690	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	12275	-0-	-4434	-0-	359	1	11916	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

12	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	16	1	6895	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6510	-0-	-589	-0-	16	1	6494	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5714	-0-	-670	-0-	13	1	5701	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6416	-0-	-652	-0-	16	1	6400	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6077	-0-	-763	-0-	15	1	6062	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6224	-0-	-689	-0-	15	1	6209	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

12	14942	X	12538	-0-	-2404	-0-	16	1	12522	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	10008	-0-	-3632	-0-	16	1	9992	2	N	-0-			-0-
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	14	1	11986	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	8889	-0-	-3883	-0-	16	1	8873	2	N	-0-			-0-
04	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	15	1	12416	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	10687	-0-	-2612	-0-	15	1	10672	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

12	16213	X	14960	-0-	-1253	-0-	15	1	14945	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	13792	-0-	-1708	-0-	16	1	13776	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11567	-0-	-2433	-0-	14	1	11553	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	10606	-0-	-4894	-0-	16	1	10590	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	15	1	14187	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	13725	-0-	-1248	-0-	16	1	13709	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	13671	X	12434	-0-	-1237	-0-	16	1	12418	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	16	1	11448	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	9566	-0-	-1998	-0-	13	1	9553	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11475	-0-	-1111	-0-	16	1	11459	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10397	-0-	-1783	-0-	15	1	10382	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	10690	-0-	-1741	-0-	15	1	10675	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
12	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
01	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
02	16324	X	210	-0-	-16114	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
12	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	16	1	22790	2	N	-0-					-0-
01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	12	1	17715	2	N	-0-					-0-
02	23100	X	15480	-0-	-7620	-0-	14	1	15466	2	N	-0-					-0-
03	25575	X	12816	-0-	-12759	-0-	15	1	12801	2	N	-0-					-0-
04	24750	X	12196	-0-	-12554	-0-	15	1	12181	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	9774	-0-	-13042	-0-	13	1	9761	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23405	X	19885	-0-	-3520	-0-	11	1	19874	2	N	-0-					-0-
01	22010	X	15148	-0-	-6862	-0-	11	1	15137	2	N	-0-					-0-
02	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	14	1	18206	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	17920	-0-	-1951	-0-	15	1	17905	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	16440	-0-	-2790	-0-	15	1	16425	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	17212	-0-	-2969	-0-	16	1	17196	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9507	-0-	-1033	-0-	16	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8198	-0-	-1722	-0-	15	1	8183	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	6344	-0-	-2448	-0-	13	1	6331	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7826	-0-	-1691	-0-	15	1	7811	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8223	-0-	-987	-0-	15	1	8208	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	5751	-0-	-3766	-0-	12	1	5739	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34720	X	19906	-0-	-14814	-0-	13	1	19893	2	N	-0-					-0-
01	34007	X	20644	-0-	-13363	-0-	10	1	20634	2	N	-0-					-0-
02	26404	X	23771	-0-	-2633	-0-	14	1	23757	2	N	-0-					-0-
03	26071	X	23981	-0-	-2090	-0-	16	1	23965	2	N	-0-					-0-
04	24150	X	21533	-0-	-2617	-0-	15	1	21518	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	20946	-0-	-5373	-0-	16	1	20930	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	15	1	10688	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	15	1	7061	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	4381	-0-	-3907	-0-	13	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	5206	-0-	-5489	-0-	16	1	5190	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	6363	-0-	-3987	-0-	15	1	6348	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	4765	-0-	-5930	-0-	12	1	4753	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

12	5921	X	4886	-0-	-1035	-0-	16	1	4870	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	16	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4444	-0-	-512	-0-	13	1	4431	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	16	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4014	-0-	-1056	-0-	15	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	16	1	4812	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

12	8649	X	7040	-0-	-1609	-0-	16	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6558	-0-	-1347	-0-	14	1	6544	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5880	-0-	-896	-0-	13	1	5867	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	15	1	6067	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	15	1	6769	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6535	-0-	-502	-0-	16	1	6519	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

12	8215	X	6684	-0-	-1531	-0-	16	1	6668	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	5886	-0-	-1988	-0-	15	1	5871	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5599	-0-	-1317	-0-	13	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5402	-0-	-1635	-0-	10	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	15	1	5975	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	2731	-0-	-3965	-0-	7	1	2724	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

12	7626	X	5133	-0-	-2493	-0-	15	1	5118	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4184	-0-	-3070	-0-	15	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	3785	-0-	-2179	-0-	12	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4758	-0-	-1318	-0-	14	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	15	1	3960	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4804	-0-	-342	-0-	14	1	4790	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

12	15128	X	12868	-0-	-2260	-0-	324	1	12544	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	11856	-0-	-3272	-0-	305	1	11551	2	N	-0-					-0-
02	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	324	1	14087	2	N	-0-					-0-
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	348	1	14698	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	13018	-0-	-722	-0-	317	1	12701	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	12814	-0-	-3151	-0-	313	1	12501	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

12	14260	X	11444	-0-	-2816	-0-	15	1	11429	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	12106	-0-	-1565	-0-	15	1	12091	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	10487	-0-	-1861	-0-	13	1	10474	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11043	-0-	-2039	-0-	15	1	11028	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10601	-0-	-1129	-0-	15	1	10586	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11477	-0-	-644	-0-	16	1	11461	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9114 X	7169	-0-	-1945	-0-	15	1	7154	2	N	-0-					-0-
01	8587 X	6294	-0-	-2293	-0-	14	1	6280	2	N	-0-					-0-
02	7756 X	6940	-0-	-816	-0-	13	1	6927	2	N	-0-					-0-
03	8153 X	7294	-0-	-859	-0-	15	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7620 X	6883	-0-	-737	-0-	15	1	6868	2	N	-0-					-0-
05	7688 X	7218	-0-	-470	-0-	16	1	7202	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

12	24583 X	21896	-0-	-2687	-0-	15	1	21881	2	N	-0-					-0-
01	24583 X	20899	-0-	-3684	-0-	15	1	20884	2	N	-0-					-0-
02	20972 X	17970	-0-	-3002	-0-	13	1	17957	2	N	-0-					-0-
03	23219 X	19003	-0-	-4216	-0-	16	1	18987	2	N	-0-					-0-
04	22470 X	17684	-0-	-4786	-0-	15	1	17669	2	N	-0-					-0-
05	21886 X	18310	-0-	-3576	-0-	16	1	18294	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

12	9579 X	9524	-0-	-55	-0-	16	1	9508	2	N	-0-					-0-
01	9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	15	1	8269	2	N	-0-					-0-
02	8288 X	8139	-0-	-149	-0-	13	1	8126	2	N	-0-					-0-
03	9517 X	8794	-0-	-723	-0-	16	1	8778	2	N	-0-					-0-
04	9210 X	8191	-0-	-1019	-0-	15	1	8176	2	N	-0-					-0-
05	9517 X	8074	-0-	-1443	-0-	15	1	8059	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

12	24862 X	17619	-0-	-7243	-0-	16	1	17603	2	N	-0-					-0-
01	22506 X	15302	-0-	-7204	-0-	15	1	15287	2	N	-0-					-0-
02	18368 X	16283	-0-	-2085	-0-	14	1	16269	2	N	-0-					-0-
03	18259 X	16780	-0-	-1479	-0-	15	1	16765	2	N	-0-					-0-
04	17430 X	15684	-0-	-1746	-0-	15	1	15669	2	N	-0-					-0-
05	18042 X	16870	-0-	-1172	-0-	16	1	16854	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

12	16616 X	13467	-0-	-3149	-0-	16	1	13451	2	N	-0-					-0-
01	15624 X	12957	-0-	-2667	-0-	16	1	12941	2	N	-0-					-0-
02	13496 X	11873	-0-	-1623	-0-	14	1	11859	2	N	-0-					-0-
03	14353 X	12510	-0-	-1843	-0-	15	1	12495	2	N	-0-					-0-
04	13890 X	11509	-0-	-2381	-0-	15	1	11494	2	N	-0-					-0-
05	13454 X	11060	-0-	-2394	-0-	16	1	11044	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

12	32054 X	26694	-0-	-5360	-0-	15	1	26679	2	N	-0-					-0-
01	32054 X	22912	-0-	-9142	-0-	15	1	22897	2	N	-0-					-0-
02	25928 X	19764	-0-	-6164	-0-	14	1	19750	2	N	-0-					-0-
03	28551 X	17693	-0-	-10858	-0-	15	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	25830 X	21961	-0-	-3869	-0-	15	1	21946	2	N	-0-					-0-
05	26691 X	18359	-0-	-8332	-0-	14	1	18345	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52917	X	37584	-0-	-15333	-0-	16	1	37568	2	N	-0-					-0-
01	48391	X	34947	-0-	-13444	-0-	16	1	34931	2	N	-0-					-0-
02	40180	X	29857	-0-	-10323	-0-	14	1	29843	2	N	-0-					-0-
03	42594	X	29760	-0-	-12834	-0-	14	1	29746	2	N	-0-					-0-
04	39240	X	29112	-0-	-10128	-0-	15	1	29097	2	N	-0-					-0-
05	37572	X	28147	-0-	-9425	-0-	15	1	28132	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728	X	33190	-0-	-538	-0-	15	1	33175	2	N	-0-					-0-
01	32860	X	30795	-0-	-2065	-0-	15	1	30780	2	N	-0-					-0-
02	28112	X	26766	-0-	-1346	-0-	14	1	26752	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	26554	-0-	-6647	-0-	15	1	26539	2	N	-0-					-0-
04	32130	X	22379	-0-	-9751	-0-	15	1	22364	2	N	-0-					-0-
05	33201	X	22955	-0-	-10246	-0-	15	1	22940	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32674	X	21615	-0-	-11059	-0-	16	1	21599	2	N	-0-					-0-
01	32674	X	19924	-0-	-12750	-0-	15	1	19909	2	N	-0-					-0-
02	29512	X	18163	-0-	-11349	-0-	14	1	18149	2	N	-0-					-0-
03	29109	X	19710	-0-	-9399	-0-	15	1	19695	2	N	-0-					-0-
04	21270	X	17070	-0-	-4200	-0-	15	1	17055	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	19669	-0-	-1938	-0-	14	1	19655	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89869	X	66692	-0-	-23177	-0-	16	1	66676	2	N	-0-					-0-
01	82088	X	62756	-0-	-19332	-0-	16	1	62740	2	N	-0-					-0-
02	64624	X	53290	-0-	-11334	-0-	14	1	53276	2	N	-0-					-0-
03	70525	X	55745	-0-	-14780	-0-	15	1	55730	2	N	-0-					-0-
04	64530	X	49501	-0-	-15029	-0-	15	1	49486	2	N	-0-					-0-
05	66681	X	50979	-0-	-15702	-0-	14	1	50965	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95511	X	77229	-0-	-18282	-0-	120	1	77109	2	N	-0-					-0-
01	94116	X	72784	-0-	-21332	-0-	15	1	72769	2	N	-0-					-0-
02	76552	X	61711	-0-	-14841	-0-	14	1	61697	2	N	-0-					-0-
03	84754	X	65182	-0-	-19572	-0-	16	1	65166	2	N	-0-					-0-
04	78390	X	59402	-0-	-18988	-0-	15	1	59387	2	N	-0-					-0-
05	77221	X	57780	-0-	-19441	-0-	16	1	57764	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158565	X	107886	-0-	-50679	-0-	16	1	107870	2	N	-0-					-0-
01	158565	X	96440	-0-	-62125	-0-	16	1	96424	2	N	-0-					-0-
02	123732	X	78706	-0-	-45026	-0-	14	1	78692	2	N	-0-					-0-
03	130696	X	80114	-0-	-50582	-0-	15	1	80099	2	N	-0-					-0-
04	114840	X	71705	-0-	-43135	-0-	15	1	71690	2	N	-0-					-0-
05	107880	X	67297	-0-	-40583	-0-	15	1	67282	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100564	X	71171	-0-	-29393	-0-	16	1	71155	2	N	-0-					-0-
01	89807	X	64904	-0-	-24903	-0-	16	1	64888	2	N	-0-					-0-
02	68600	X	58099	-0-	-10501	-0-	14	1	58085	2	N	-0-					-0-
03	75950	X	59030	-0-	-16920	-0-	15	1	59015	2	N	-0-					-0-
04	68880	X	52373	-0-	-16507	-0-	15	1	52358	2	N	-0-					-0-
05	71176	X	54288	-0-	-16888	-0-	14	1	54274	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124062	X	86843	-0-	-37219	-0-	16	1	86827	2	N	-0-			-0-
01	117211	X	79204	-0-	-38007	-0-	15	1	79189	2	N	-0-			-0-
02	85456	X	64928	-0-	-20528	-0-	14	1	64914	2	N	-0-			-0-
03	94612	X	64989	-0-	-29623	-0-	15	1	64974	2	N	-0-			-0-
04	90420	X	64839	-0-	-25581	-0-	15	1	64824	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	60418	-0-	-26413	-0-	16	1	60402	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

12	66247	X	47920	-0-	-18327	-0-	15	1	47905	2	N	-0-			-0-
01	61690	X	43921	-0-	-17769	-0-	15	1	43906	2	N	-0-			-0-
02	50204	X	37836	-0-	-12368	-0-	14	1	37822	2	N	-0-			-0-
03	51584	X	39671	-0-	-11913	-0-	15	1	39656	2	N	-0-			-0-
04	49920	X	36360	-0-	-13560	-0-	14	1	36346	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	37185	-0-	-10741	-0-	15	1	37170	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

12	66433	X	47761	-0-	-18672	-0-	15	1	47746	2	N	-0-			-0-
01	61907	X	47275	-0-	-14632	-0-	15	1	47260	2	N	-0-			-0-
02	47880	X	42419	-0-	-5461	-0-	14	1	42405	2	N	-0-			-0-
03	53010	X	44088	-0-	-8922	-0-	16	1	44072	2	N	-0-			-0-
04	48600	X	40813	-0-	-7787	-0-	15	1	40798	2	N	-0-			-0-
05	47771	X	40185	-0-	-7586	-0-	16	1	40169	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

12	66433	X	49384	-0-	-17049	-0-	16	1	49368	2	N	-0-			-0-
01	62124	X	46698	-0-	-15426	-0-	16	1	46682	2	N	-0-			-0-
02	48748	X	40100	-0-	-8648	-0-	14	1	40086	2	N	-0-			-0-
03	53971	X	42207	-0-	-11764	-0-	15	1	42192	2	N	-0-			-0-
04	50520	X	39059	-0-	-11461	-0-	15	1	39044	2	N	-0-			-0-
05	49383	X	38472	-0-	-10911	-0-	16	1	38456	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

12	57102	X	40600	-0-	-16502	-0-	16	1	40584	2	N	-0-			-0-
01	52886	X	37478	-0-	-15408	-0-	16	1	37462	2	N	-0-			-0-
02	41832	X	31905	-0-	-9927	-0-	14	1	31891	2	N	-0-			-0-
03	46314	X	33473	-0-	-12841	-0-	15	1	33458	2	N	-0-			-0-
04	42540	X	29985	-0-	-12555	-0-	15	1	29970	2	N	-0-			-0-
05	40610	X	30838	-0-	-9772	-0-	16	1	30822	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

12	286254	X	241642	-0-	-44612	-0-	137	1	241505	2	N	-0-			-0-
01	286254	X	227311	-0-	-58943	-0-	15	1	227296	2	N	-0-			-0-
02	197247	X	197247	-0-	-0-	-0-	100	1	197147	2	N	-0-			-0-
03	215938	X	215938	-0-	-0-	-0-	418	1	215520	2	N	-0-			-0-
04	199334	X	199334	-0-	-0-	-0-	208	1	199126	2	N	-0-			-0-
*05	195891	X	195891	-0-	-0-	-0-	187	1	195704	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

12	120869	X	88685	-0-	-32184	-0-	16	1	88669	2	N	-0-			-0-
01	119288	X	84725	-0-	-34563	-0-	15	1	84710	2	N	-0-			-0-
02	90832	X	72481	-0-	-18351	-0-	14	1	72467	2	N	-0-			-0-
03	100564	X	75679	-0-	-24885	-0-	15	1	75664	2	N	-0-			-0-
04	92340	X	68524	-0-	-23816	-0-	15	1	68509	2	N	-0-			-0-
05	88691	X	66188	-0-	-22503	-0-	16	1	66172	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	210924	X	166119	-0-	-44805	-0-	116	1	166003	2	N	-0-			-0-
01	210924	X	140343	-0-	-70581	-0-	15	1	140328	2	N	-0-			-0-
02	172228	X	130482	-0-	-41746	-0-	14	1	130468	2	N	-0-			-0-
03	190681	X	118762	-0-	-71919	-0-	13	1	118749	2	N	-0-			-0-
04	175230	X	11370	-0-	-163860	-0-	2	1	11368	2	N	-0-			-0-
05	166129	X	112428	-0-	-53701	-0-	16	1	112412	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

12	169446	X	113514	-0-	-55932	-0-	16	1	113498	2	N	-0-			-0-
01	155744	X	110677	-0-	-45067	-0-	15	1	110662	2	N	-0-			-0-
02	115080	X	93160	-0-	-21920	-0-	14	1	93146	2	N	-0-			-0-
03	127410	X	95620	-0-	-31790	-0-	16	1	95604	2	N	-0-			-0-
04	121050	X	85417	-0-	-35633	-0-	15	1	85402	2	N	-0-			-0-
05	113522	X	81589	-0-	-31933	-0-	15	1	81574	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

12	165757	X	112773	-0-	-52984	-0-	107	1	112666	2	N	-0-			-0-
01	152489	X	105372	-0-	-47117	-0-	15	1	105357	2	N	-0-			-0-
02	112336	X	89447	-0-	-22889	-0-	14	1	89433	2	N	-0-			-0-
03	124372	X	93522	-0-	-30850	-0-	15	1	93507	2	N	-0-			-0-
04	116400	X	84194	-0-	-32206	-0-	15	1	84179	2	N	-0-			-0-
05	112778	X	81748	-0-	-31030	-0-	15	1	81733	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

12	184388	X	164488	-0-	-19900	-0-	15	1	164473	2	N	-0-			-0-
01	184388	X	160452	-0-	-23936	-0-	15	1	160437	2	N	-0-			-0-
02	160552	X	137746	-0-	-22806	-0-	14	1	137732	2	N	-0-			-0-
03	177754	X	146107	-0-	-31647	-0-	15	1	146092	2	N	-0-			-0-
04	170640	X	135353	-0-	-35287	-0-	15	1	135338	2	N	-0-			-0-
05	164486	X	131580	-0-	-32906	-0-	15	1	131565	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

12	145917	X	103980	-0-	-41937	-0-	16	1	103964	2	N	-0-			-0-
01	135625	X	99141	-0-	-36484	-0-	15	1	99126	2	N	-0-			-0-
02	109592	X	84338	-0-	-25254	-0-	14	1	84324	2	N	-0-			-0-
03	119226	X	89745	-0-	-29481	-0-	15	1	89730	2	N	-0-			-0-
04	107670	X	80546	-0-	-27124	-0-	15	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	103974	X	77416	-0-	-26558	-0-	16	1	77400	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

12	223014	X	162795	-0-	-60219	-0-	16	1	162779	2	N	-0-			-0-
01	212257	X	152742	-0-	-59515	-0-	16	1	152726	2	N	-0-			-0-
02	168084	X	133704	-0-	-34380	-0-	14	1	133690	2	N	-0-			-0-
03	186093	X	130707	-0-	-55386	-0-	15	1	130692	2	N	-0-			-0-
04	169650	X	115668	-0-	-53982	-0-	15	1	115653	2	N	-0-			-0-
05	162781	X	110015	-0-	-52766	-0-	16	1	109999	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

12	339326	X	304383	-0-	-34943	-0-	410	1	303973	2	N	-0-			-0-
01	339326	X	297594	-0-	-41732	-0-	339	1	297255	2	N	-0-			-0-
02	280420	X	242819	-0-	-37601	-0-	375	1	242444	2	N	-0-			-0-
03	310465	X	266217	-0-	-44248	-0-	314	1	265903	2	N	-0-			-0-
04	296640	X	250584	-0-	-46056	-0-	405	1	250179	2	N	-0-			-0-
05	304389	X	244973	-0-	-59416	-0-	419	1	244554	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	193595	X	134754	-0-	-58841	-0-	16	1	134738	2	N	-0-			-0-
01	179149	X	127245	-0-	-51904	-0-	15	1	127230	2	N	-0-			-0-
02	131264	X	109914	-0-	-21350	-0-	14	1	109900	2	N	-0-			-0-
03	145328	X	112541	-0-	-32787	-0-	16	1	112525	2	N	-0-			-0-
04	138900	X	100624	-0-	-38276	-0-	15	1	100609	2	N	-0-			-0-
05	134757	X	96484	-0-	-38273	-0-	15	1	96469	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
12	233337	X	199838	-0-	-33499	-0-	196	1	199642	2	N	-0-			-0-
01	233337	X	186579	-0-	-46758	-0-	307	1	186272	2	N	-0-			-0-
02	190512	X	160386	-0-	-30126	-0-	255	1	160131	2	N	-0-			-0-
03	210924	X	173488	-0-	-37436	-0-	300	1	173188	2	N	-0-			-0-
04	197280	X	159624	-0-	-37656	-0-	404	1	159220	2	N	-0-			-0-
05	199826	X	156489	-0-	-43337	-0-	397	1	156092	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
12	161634	X	105254	-0-	-56380	-0-	28	1	105226	2	N	-0-			-0-
01	154380	X	99777	-0-	-54603	-0-	15	1	99762	2	N	-0-			-0-
02	112308	X	82067	-0-	-30241	-0-	14	1	82053	2	N	-0-			-0-
03	122264	X	84337	-0-	-37927	-0-	15	1	84322	2	N	-0-			-0-
04	110670	X	74084	-0-	-36586	-0-	15	1	74069	2	N	-0-			-0-
05	105245	X	69787	-0-	-35458	-0-	15	1	69772	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	179428	X	120393	-0-	-59035	-0-	16	1	120377	2	N	-0-			-0-
01	165881	X	113736	-0-	-52145	-0-	15	1	113721	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	95159	-0-	-17065	-0-	14	1	95145	2	N	-0-			-0-
03	124248	X	99871	-0-	-24377	-0-	15	1	99856	2	N	-0-			-0-
04	120240	X	87558	-0-	-32682	-0-	15	1	87543	2	N	-0-			-0-
05	120404	X	82331	-0-	-38073	-0-	16	1	82315	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
12	211730	X	148335	-0-	-63395	-0-	118	1	148217	2	N	-0-			-0-
01	196943	X	136997	-0-	-59946	-0-	15	1	136982	2	N	-0-			-0-
02	146524	X	116286	-0-	-30238	-0-	14	1	116272	2	N	-0-			-0-
03	162223	X	120267	-0-	-41956	-0-	15	1	120252	2	N	-0-			-0-
04	155760	X	109366	-0-	-46394	-0-	15	1	109351	2	N	-0-			-0-
05	148335	X	105285	-0-	-43050	-0-	15	1	105270	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
12	168427	X	168427	-0-	-0-	-0-	29	1	168398	2	N	-0-			-0-
01	159736	X	159736	-0-	-0-	-0-	15	1	159721	2	N	-0-			-0-
02	165172	X	137225	-0-	-27947	-0-	14	1	137211	2	N	-0-			-0-
03	182280	X	147895	-0-	-34385	-0-	15	1	147880	2	N	-0-			-0-
04	169140	X	136998	-0-	-32142	-0-	15	1	136983	2	N	-0-			-0-
05	168423	X	135496	-0-	-32927	-0-	16	1	135480	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
12	184822	X	156408	-0-	-28414	-0-	16	1	156392	2	N	-0-			-0-
01	184822	X	152155	-0-	-32667	-0-	15	1	152140	2	N	-0-			-0-
02	151928	X	132796	-0-	-19132	-0-	14	1	132782	2	N	-0-			-0-
03	168206	X	136703	-0-	-31503	-0-	15	1	136688	2	N	-0-			-0-
04	160800	X	122066	-0-	-38734	-0-	15	1	122051	2	N	-0-			-0-
05	156395	X	115461	-0-	-40934	-0-	16	1	115445	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	222642	X	179384	-0-	-43258	-0-	120	1	179264	2	N	-0-			-0-
01	208816	X	168796	-0-	-40020	-0-	16	1	168780	2	N	-0-			-0-
02	179508	X	144379	-0-	-35129	-0-	14	1	144365	2	N	-0-			-0-
03	198741	X	151960	-0-	-46781	-0-	16	1	151944	2	N	-0-			-0-
04	183450	X	139027	-0-	-44423	-0-	15	1	139012	2	N	-0-			-0-
05	179397	X	134421	-0-	-44976	-0-	16	1	134405	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

12	231229	X	199120	-0-	-32109	-0-	203	1	198917	2	N	-0-			-0-
01	231229	X	192736	-0-	-38493	-0-	288	1	192448	2	N	-0-			-0-
02	193564	X	165229	-0-	-28335	-0-	242	1	164987	2	N	-0-			-0-
03	214303	X	171236	-0-	-43067	-0-	285	1	170951	2	N	-0-			-0-
04	204000	X	156090	-0-	-47910	-0-	405	1	155685	2	N	-0-			-0-
05	199113	X	148835	-0-	-50278	-0-	174	1	148661	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

12	209591	X	161842	-0-	-47749	-0-	16	1	161826	2	N	-0-			-0-
01	209591	X	149786	-0-	-59805	-0-	15	1	149771	2	N	-0-			-0-
02	168028	X	127274	-0-	-40754	-0-	14	1	127260	2	N	-0-			-0-
03	185256	X	130296	-0-	-54960	-0-	15	1	130281	2	N	-0-			-0-
04	167370	X	114072	-0-	-53298	-0-	15	1	114057	2	N	-0-			-0-
05	161851	X	111742	-0-	-50109	-0-	16	1	111726	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

12	287897	X	215504	-0-	-72393	-0-	117	1	215387	2	N	-0-			-0-
01	277047	X	200281	-0-	-76766	-0-	214	1	200067	2	N	-0-			-0-
02	272646	X	272646	-0-	-0-	-0-	334	1	272312	2	N	-0-			-0-
03	286622	X	286622	-0-	-0-	-0-	418	1	286204	2	N	-0-			-0-
04	273926	X	273926	-0-	-0-	-0-	404	1	273522	2	N	-0-			-0-
*05	273245	X	273245	-0-	-0-	-0-	401	1	272844	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

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			150
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4			154
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	510	2	36	9	N	33			187
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			187
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			187
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			187

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					27
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					27
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					27
*04	2400	N	1850	-0-	-550	-0-	1850	2			N	-0-					27
05	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	1020	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7845	-0-	-370	-0-	7845	2			N	-0-					36
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					36
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					36
03	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-					36
*04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					36
05	9858	X	8074	-0-	-1784	-0-	8074	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2			N	-0-					75
01	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2			N	-0-					75
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					75
03	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					75
*04	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	2677	2			N	-0-					75
05	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	1366	2			N	-0-					75

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
12	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4910	2			N	-0-					56
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					56
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					56
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					56
*04	4830	X	4651	-0-	-179	-0-	4651	2			N	-0-					56
05	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	4710	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
12	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3738	-0-	-742	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*04	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	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
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					41
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					41
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					41
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					41
*04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					41
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	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
12	11377	X	10175	-0-	-1202	-0-	10175	2			N	-0-					47
01	11005	X	8571	-0-	-2434	-0-	8571	2			N	-0-					47
02	9352	X	8640	-0-	-712	-0-	8640	2			N	-0-					47
03	9920	X	9460	-0-	-460	-0-	9460	2			N	-0-					47
*04	10650	X	8906	-0-	-1744	-0-	8906	2			N	-0-					47
05	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	6978	-0-	-2725	-0-	6978	2			N	-0-					70
01	9331	X	5894	-0-	-3437	-0-	5894	2			N	-0-					70
02	7952	X	5921	-0-	-2031	-0-	5921	2			N	-0-					70
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					70
*04	7380	X	6296	-0-	-1084	-0-	6296	2			N	-0-					70
05	6975	X	6597	-0-	-378	-0-	6597	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	602	1	11917	2	N	-0-					6
01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	650	1	11704	2	N	1	1	8			6
							1	9									
02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	N	-0-					6
03	11408	X	10443	-0-	-965	-0-	688	1	9755	2	N	-0-					6
04	11040	X	9266	-0-	-1774	-0-	582	1	8684	2	N	-0-					6
05	11408	X	9098	-0-	-2310	-0-	545	1	8553	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	375	1	7436	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6217	-0-	-541	-0-	327	1	5882	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	6104	X	5319	-0-	-785	-0-	294	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	417	1	5917	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5860	-0-	-680	-0-	368	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	365	1	5719	2	N	-0-					-0-

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
12	11656	X	7	-0-	-11649	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8688	-0-	-333	-0-	139	1	8549	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	10318	-0-	-6298	-0-	10318	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
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	541	1	7556	2	N	-0-					-0-
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	570	1	8057	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	499	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8273	-0-	-159	-0-	511	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7476	-0-	-864	-0-	473	1	7003	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	507	1	7500	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
12	147002	X	7631	-0-	-139371	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	133393	X	-0-	-0-	-133393	-0-					N	-0-					-0-
02	176329	X	176329	-0-	-0-	-0-	176329	2			N	-0-					-0-
03	176848	X	176848	-0-	-0-	-0-	176848	2			N	-0-					-0-
04	147027	X	147027	-0-	-0-	-0-	147027	2			N	-0-					-0-
*05	133722	X	133722	-0-	-0-	-0-	133722	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					3
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	3491	3			N	-0-					8
01	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	3076	3			N	-0-					8
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			N	-0-					8
03	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			N	-0-					8
04	3540	X	3053	-0-	-487	-0-	3053	3			N	-0-					8
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20553	X	18003	-0-	-2550	-0-	791	1	17212	3	N	-0-					-0-
01	20057	X	17068	-0-	-2989	-0-	791	1	16277	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	15487	-0-	-2237	-0-	714	1	14773	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	16750	-0-	-2253	-0-	791	1	15959	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	15709	-0-	-2441	-0-	765	1	14944	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	14402	-0-	-3609	-0-	791	1	13611	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	10061	-0-	-2463	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	9441	-0-	-3083	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	8166	-0-	-2157	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	7295	-0-	-2455	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	8071	-0-	-3058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
05	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
12	5425	X	4922	-0-	-503	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4280	-0-	-592	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5394	X	4662	-0-	-732	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5220	X	4384	-0-	-836	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4497	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	3	12	9	N	11					84
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2851	3	17	9	N	15					99
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					109
*03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1786	3	14	9	N	13					122
04	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1659	3	11	9	N	10					132
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1751	3	13	9	N	12					144

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	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

12	9920	X	7512	-0-	-2408	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	8087	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7498	-0-	-34	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
*03	8339	X	8110	-0-	-229	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
*04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
*05	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9204	3	13	9	Y	12	5	1			7

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2084	3	41	9	Y	37	37	1			37
*01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2064	3	252	9	Y	229	150	1			116
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1646	3	358	9	Y	325	180	1			261
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1346	3	453	9	Y	412	431	1			242
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1320	3	430	9	Y	391	436	1			197
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1349	3	358	9	Y	325	333	1			189

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

12	6572	X	5789	-0-	-783	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5060	-0-	-1512	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
*03	6789	X	6325	-0-	-464	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6246	-0-	-144	-0-	6246	3			Y	-0-					-0-
*05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*03	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					38
04	14B2	EXT	125	-0-	125	209	125	3			Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

12	14167	X	11201	-0-	-2966	-0-	11197	3	4	9	Y	4					89
01	13330	X	11561	-0-	-1769	-0-	11499	3	62	9	Y	56					145
02	12320	X	10083	-0-	-2237	-0-	10061	3	22	9	Y	20					165
*03	13640	X	10911	-0-	-2729	-0-	10909	3	2	9	Y	2	155	1			12
*04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	9979	3	1	9	Y	1					13
05	11563	X	11136	-0-	-427	-0-	11088	3	48	9	Y	44					57

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

12	9548	X	8341	-0-	-1207	-0-	8341	3			Y	-0-					28
01	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8758	3	56	9	Y	51					79
02	8288	X	7618	-0-	-670	-0-	7607	3	11	9	Y	10					89
*03	9176	X	8192	-0-	-984	-0-	8192	3			Y	-0-					89
*04	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	7707	3			Y	-0-					89
05	8804	X	8295	-0-	-509	-0-	8278	3	17	9	Y	15					104

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

12	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					89
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					89
*03	341	X	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					89
04	270	X	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					89
05	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					89

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2234	-0-	-1042	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	1	1	2469	2	Y	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-					-0-
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

12	210180	X	154062	-0-	-56118	-0-	933	1	152031	2	N	998	938	1			410
							1098	9									
01	181474	X	143258	-0-	-38216	-0-	1370	1	140547	2	N	1219	1307	1			322
							1341	9									
02	163912	X	123584	-0-	-40328	-0-	1323	1	121191	2	N	973	1107	1			188
							1070	9									
03	167183	X	127790	-0-	-39393	-0-	1298	1	125465	2	N	934	742	1			380
							1027	9									
04	158460	X	122244	-0-	-36216	-0-	1353	1	119850	2	N	946	1084	1			242
							1041	9									
05	154070	X	118351	-0-	-35719	-0-	1337	1	115928	2	N	987	939	1			290
							1086	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

12	202058	X	150935	-0-	-51123	-0-	988	1	149550	2	N	361	359	1			160
							397	9									
01	173507	X	142180	-0-	-31327	-0-	1415	1	140176	2	N	535	368	1			327
							589	9									
02	156716	X	124212	-0-	-32504	-0-	1326	1	122388	2	N	453	547	1			233
							498	9									
03	161851	X	127385	-0-	-34466	-0-	1322	1	125573	2	N	445	548	1			130
							490	9									
04	154980	X	122959	-0-	-32021	-0-	1401	1	121066	2	N	447	360	1			217
							492	9									
05	150939	X	118217	-0-	-32722	-0-	1329	1	116441	2	N	406	365	1			258
							447	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

12	1178	X	243	-0-	-935	-0-	23	1	220	2	N	-0-					40
01	1147	X	329	-0-	-818	-0-	31	1	298	2	N	-0-					40
02	1036	X	252	-0-	-784	-0-	19	1	233	2	N	-0-					40
03	1147	X	329	-0-	-818	-0-	24	1	305	2	N	-0-					40
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	18	1	255	2	N	-0-					40
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	2	N	-0-					40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

12	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	589	1	2225	2	N	25					130
							28	9									
01	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	525	1	2319	2	N	44	2	8			172
							48	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	515	1	2447	2	N	34	1	8			205
							37	9									
03	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	538	1	2410	2	N	27					232
							30	9									
04	3030	X	1880	-0-	-1150	-0-	162	1	1708	2	N	9	178	1	1	8	62
							10	9									
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	437	1	2706	2	N	45					107
							50	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			N	-0-					36
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					36
02	2156	X	2020	-0-	-136	-0-	2020	2			N	-0-					36
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1979	2	1	9	N	1	1	8			36
04	2310	X	1854	-0-	-456	-0-	1741	2	113	9	N	103					139
05	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					139

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			65
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					65
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					77
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					77
02	364	N	40	-0-	-324	-0-	40	2			N	-0-					77
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					77
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					77
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					100
05	14B2 EXT		11	-0-	11	134	11	2			N	-0-					100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					32
*05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	2			N	-0-					20
01	3472	X	2289	-0-	-1183	-0-	2289	2			N	-0-					20
02	3136	X	1845	-0-	-1291	-0-	1845	2			N	-0-					20
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
04	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	2722	2			N	-0-					20
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2905	-0-	-1466	-0-	180	1	2707	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
01	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	84	1	1197	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	Y	23					23
							25	9									
03	4712	X	2243	-0-	-2469	-0-	148	1	2095	2	Y	-0-	23	1			-0-
04	4560	X	2852	-0-	-1708	-0-	188	1	2653	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	248	1	3473	2	Y	21	1	8			23
							23	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					167
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					167
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					167
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	25	1			145
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					145
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					145

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					70
01	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					70
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	1287	2			N	-0-					70
04	1500	X	1252	-0-	-248	-0-	1249	2	3	9	N	3					73
05	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			73

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					77
01	682	N	349	-0-	-333	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			77
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					77
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					77
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					77
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	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

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					84
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8			84
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					84
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					84
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	1148	2			N	-0-					84
05	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	1104	2			N	-0-					84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	738	1	2624	2	N	-0-					131
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	748	1	2311	2	N	1	1	8			131
							1	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	630	1	2166	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	780	1	2495	2	N	108					239
							119	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	524	1	1651	2	N	3	211	1			31
							3	9									
*05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	660	1	1559	2	N	10	1	8			40
							11	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	434	1	1545	2	N	-0-					107
01	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	372	1	1148	2	N	-0-					107
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	410	1	1412	2	N	-0-					107
03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	429	1	1373	2	N	-0-					107
04	1920	X	1753	-0-	-167	-0-	422	1	1331	2	N	-0-					107
05	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	422	1	997	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	2369	-0-	-3893	-0-	197	1	2152	2	Y	18					41
							20	9									
01	6262	X	1267	-0-	-4995	-0-	126	1	1129	2	Y	11					52
							12	9									
02	5656	X	292	-0-	-5364	-0-	26	1	255	2	Y	10					62
							11	9									
03	6262	X	1094	-0-	-5168	-0-	86	1	991	2	Y	15	1	8			76
							17	9									
04	5070	X	1502	-0-	-3568	-0-	131	1	1351	2	Y	18	77	1	1	8	16
							20	9									
05	2356	X	147	-0-	-2209	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

12	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-					164
01	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			164
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2235	2	3	9	N	3					167
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					167
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2211	2	103	9	N	94	174	1			87
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2100	2	6	9	N	5					92

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

12	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	178	1	1935	2	Y	-0-					174
01	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	214	1	2238	2	Y	-0-					174
02	2688	X	2362	-0-	-326	-0-	206	1	2156	2	Y	-0-					174
03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	221	1	2292	2	Y	-0-					174
04	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	201	1	2097	2	Y	-0-					174
05	2604	X	2128	-0-	-476	-0-	193	1	1935	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					22
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	204	2	100	9	N	91					113
04	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					113
05	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					28
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					28
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					28
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1224	-0-	-1504	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-					47
01	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					47
02	2184	X	1004	-0-	-1180	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					47
03	1550	X	1161	-0-	-389	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					47
04	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					47
*05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	Y	18	1	8			64
							20	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					33
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					33
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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
12	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	849	1	2153	2	N	-0-					77
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	369	1	2990	2	N	-0-					77
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	538	1	3013	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	505	1	2777	2	N	-0-					77
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	351	1	3092	2	N	-0-					77
05	3937	X	2962	-0-	-975	-0-	433	1	2529	2	N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	463	1	5177	2	N	-0-					65
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	456	1	5439	2	N	-0-					65
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	438	1	5085	2	N	-0-					65
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	424	1	4954	2	N	-0-					65
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	269	1	3312	2	N	-0-					65
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	338	1	3667	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

12	3224	X	2203	-0-	-1021	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2150	-0-	-1043	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

12	8649	X	5516	-0-	-3133	-0-	571	1	4945	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	129	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	3653	-0-	-2115	-0-	253	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	574	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5294	-0-	-556	-0-	433	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	425	1	4298	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

12	1643	X	1429	-0-	-214	-0-	1419	2	10	9	N	9					11
01	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	N	2	8	1			5
02	1764	X	778	-0-	-986	-0-	774	2	4	9	N	4					9
03	1953	X	1272	-0-	-681	-0-	1272	2			N	-0-	9	1			-0-
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	1325	2	7	9	N	6	3	1	1	8	2
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			2

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	93	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	93	1	4480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	84	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	93	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	90	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4155	-0-	-712	-0-	93	1	4062	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	1593	2			N	-0-					64
01	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1695	2	2	9	N	2	2	8			64
02	1708	X	1557	-0-	-151	-0-	1555	2	2	9	N	2	64	1	2	8	-0-
03	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

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
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	204	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	255	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	3910	-0-	-2866	-0-	174	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4020	-0-	-3482	-0-	215	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	228	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4358	-0-	-1625	-0-	248	1	4110	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
12	3441	X	2987	-0-	-454	-0-	1147	1	1840	2	N	-0-					63
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	999	1	1943	2	N	-0-					63
02	3192	X	2547	-0-	-645	-0-	1036	1	1511	2	N	-0-					63
03	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	957	1	1997	2	N	-0-					63
04	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	1110	1	1985	2	N	-0-					63
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1147	1	2148	2	N	1	1	8			63
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17682	2	1	9	Y	1	1	8			79
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11723	2	151	9	Y	137	149	1			67
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					67
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					67
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					67
*05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6750	2	47	9	Y	43	94	1			16

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
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					40
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					40
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					40
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	8246	X	7104	-0-	-1142	-0-	37	1	7067	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	37	1	7039	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7448	X	6143	-0-	-1305	-0-	34	1	6102	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	41	1	7271	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7020	-0-	-780	-0-	41	1	6979	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	42	1	6751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
12	5859	X	4770	-0-	-1089	-0-	380	1	4390	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	437	1	5153	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	4619	-0-	-953	-0-	365	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4774	-0-	-1395	-0-	361	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3860	-0-	-2110	-0-	309	1	3551	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	355	1	4184	2	Y	-0-					-0-

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
12	11656	X	10151	-0-	-1505	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10115	-0-	-828	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8320	-0-	-1480	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9953	-0-	-897	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9184	-0-	-836	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9661	-0-	-476	-0-	9661	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
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7033	-0-	-387	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7507	-0-	-708	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6703	-0-	-1247	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6426	-0-	-1758	-0-	6426	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
12	10168	X	7778	-0-	-2390	-0-	168	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7303	-0-	-2865	-0-	112	1	7188	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	168	1	8838	2	N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	186	1	9644	2	N	-0-					-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	180	1	8958	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9825	-0-	-157	-0-	180	1	9645	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5308	-0-	-1977	-0-	124	1	5184	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6652	-0-	-354	-0-	124	1	6527	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6328	X	5561	-0-	-767	-0-	112	1	5448	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7006	X	6297	-0-	-709	-0-	116	1	6181	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	116	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	112	1	5524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	14136	X	13275	-0-	-861	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12904	-0-	-984	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11458	-0-	-1086	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10794	-0-	-2908	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11867	-0-	-1273	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10838	-0-	-2430	-0-	10838	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
12	14384	X	11539	-0-	-2845	-0-	60	1	11479	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	11456	-0-	-1657	-0-	61	1	11393	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11480	X	9751	-0-	-1729	-0-	54	1	9695	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11718	X	10451	-0-	-1267	-0-	59	1	10391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11160	X	9972	-0-	-1188	-0-	59	1	9913	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	63	1	10170	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
12	8773	X	3855	-0-	-4918	-0-	399	1	3456	2	N	-0-					112
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	288	1	11418	2	N	-0-					112
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	600	1	8054	2	N	-0-					112
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	788	1	8024	2	N	-0-					112
04	11340	X	7864	-0-	-3476	-0-	644	1	7220	2	N	-0-					112
05	11718	X	7520	-0-	-4198	-0-	677	1	6840	2	N	3	3	8			112
							3	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	12604	-0-	-1036	-0-	12514	2	90	9	Y	82					84
01	13268	X	12825	-0-	-443	-0-	12825	2			Y	-0-					84
02	11984	X	11366	-0-	-618	-0-	11364	2	2	9	Y	2	2	8			84
03	12958	X	12304	-0-	-654	-0-	12304	2			Y	-0-					84
04	12510	X	11849	-0-	-661	-0-	11849	2			Y	-0-					84
05	12834	X	11984	-0-	-850	-0-	11984	2			Y	-0-					84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	13317	-0-	-3268	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13904	-0-	-2681	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10142	-0-	-4670	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13763	-0-	-156	-0-	13763	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	10098	-0-	-6487	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	8316	-0-	-5510	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10273	-0-	-484	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8879	-0-	-417	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9590	-0-	-1756	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9811	-0-	-1169	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	8162	-0-	-2564	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8500	-0-	-1234	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7890	-0-	-594	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8939	-0-	-454	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

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
12	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	381	1	6772	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	385	1	6673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6804	X	6225	-0-	-579	-0-	369	1	5856	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	407	1	6720	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	368	1	6136	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	386	1	6338	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
12	9982	X	8714	-0-	-1268	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7806	-0-	-1098	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8772	-0-	-1086	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8441	-0-	-799	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	7786	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7979	-0-	-1321	-0-	425	1	7554	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	8436	-0-	-213	-0-	461	1	7975	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6999	-0-	-841	-0-	415	1	6584	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7227	-0-	-1453	-0-	413	1	6814	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7360	-0-	-1040	-0-	417	1	6943	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	437	1	7176	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
12	8525	X	7252	-0-	-1273	-0-	7251	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8494	X	7669	-0-	-825	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6902	-0-	-126	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7519	-0-	-262	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6998	-0-	-532	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11228	-0-	-583	-0-	11227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10668	X	10221	-0-	-447	-0-	10220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	10911	-0-	-900	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10495	-0-	-605	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	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
12	50499	X	40300	-0-	-10199	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	40418	-0-	-8841	-0-	40415	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	42840	X	35199	-0-	-7641	-0-	35197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	44919	X	38280	-0-	-6639	-0-	38277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	41250	X	36093	-0-	-5157	-0-	36089	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	40424	X	35414	-0-	-5010	-0-	35410	2	4	9	N	4	4	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	10413	-0-	-3227	-0-	10413	2			Y	-0-					-0-
01	12059	X	9608	-0-	-2451	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	7376	-0-	-3516	-0-	7376	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	7354	-0-	-3062	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	5385	-0-	-4695	-0-	5381	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9845	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4338	-0-	-562	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	4428	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	29782	-0-	-5372	-0-	29765	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	33883	X	29357	-0-	-4526	-0-	29344	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	29568	X	26244	-0-	-3324	-0-	26241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31496	X	28056	-0-	-3440	-0-	28053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	30000	X	26445	-0-	-3555	-0-	26435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	29791	X	26534	-0-	-3257	-0-	26520	2	14	9	N	13	13	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
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					2
01	9517	X	7046	-0-	-2471	-0-	7046	2			Y	-0-					2
02	8932	X	6038	-0-	-2894	-0-	467	1	5571	2	Y	-0-					2
03	9889	X	7061	-0-	-2828	-0-	524	1	6537	2	Y	-0-					2
04	9570	X	7367	-0-	-2203	-0-	482	1	6885	2	Y	-0-					2
05	9703	X	5829	-0-	-3874	-0-	374	1	5455	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
12	22847	X	16637	-0-	-6210	-0-	459	1	16178	2	Y	-0-					-0-
01	21886	X	17673	-0-	-4213	-0-	502	1	17171	2	Y	-0-					-0-
02	18956	X	16487	-0-	-2469	-0-	485	1	16002	2	Y	-0-					-0-
03	20646	X	16132	-0-	-4514	-0-	481	1	15651	2	Y	-0-					-0-
04	17100	X	16041	-0-	-1059	-0-	513	1	15528	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	16971	-0-	-1288	-0-	552	1	16419	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38006	X	32462	-0-	-5544	-0-	895	1	31567	2	Y	-0-					-0-
01	36177	X	32174	-0-	-4003	-0-	914	1	31253	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	32844	X	27135	-0-	-5709	-0-	799	1	26327	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	36363	X	30870	-0-	-5493	-0-	920	1	29950	2	Y	-0-					-0-
04	35190	X	26674	-0-	-8516	-0-	852	1	25822	2	Y	-0-					-0-
05	32457	X	25992	-0-	-6465	-0-	846	1	25146	2	Y	-0-					-0-

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
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8359	-0-	-1964	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8277	-0-	-1713	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8985	-0-	-1338	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47647	X	38363	-0-	-9284	-0-	93	1	38263	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	45508	X	36394	-0-	-9114	-0-	93	1	36297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	39424	X	31225	-0-	-8199	-0-	84	1	31139	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	42129	X	34110	-0-	-8019	-0-	93	1	34015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	39090	X	31918	-0-	-7172	-0-	90	1	31822	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	38378	X	32383	-0-	-5995	-0-	93	1	32284	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5697	-0-	-596	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5804	-0-	-489	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5154	-0-	-278	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5201	-0-	-720	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5121	-0-	-676	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39339	X	34660	-0-	-4679	-0-	956	1	33704	2	Y	-0-					1
01	36270	X	33845	-0-	-2425	-0-	962	1	32883	2	Y	-0-					1
02	34860	X	33967	-0-	-893	-0-	1000	1	32967	2	Y	-0-					1
03	38595	X	24217	-0-	-14378	-0-	722	1	23494	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	37350	X	21466	-0-	-15884	-0-	686	1	20780	2	Y	-0-					1
05	37603	X	25831	-0-	-11772	-0-	840	1	24991	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7157	-0-	-655	-0-	7157	2			Y	-0-					9
01	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			Y	-0-					9
02	7028	X	6534	-0-	-494	-0-	6534	2			Y	-0-					9
03	7781	X	7477	-0-	-304	-0-	7477	2			Y	-0-					9
04	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	6694	2			Y	-0-					9
05	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	380	1	5546	2	Y	6	6	8			9
							7	9									

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	14072	-0-	-3753	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	17080	X	13564	-0-	-3516	-0-	13563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18910	X	12846	-0-	-6064	-0-	12845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18300	X	10747	-0-	-7553	-0-	10745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	8228	-0-	-6776	-0-	8226	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
12	48050	X	40681	-0-	-7369	-0-	40681	2			Y	-0-					34
01	45477	X	39930	-0-	-5547	-0-	39930	2			Y	-0-	26	1			8
02	40572	X	34731	-0-	-5841	-0-	34703	2	28	9	Y	25	1	8			32
03	43741	X	34961	-0-	-8780	-0-	34961	2			Y	-0-					32
04	40020	X	34666	-0-	-5354	-0-	34666	2			Y	-0-					32
05	40672	X	35044	-0-	-5628	-0-	35044	2			Y	-0-					32

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
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									
02	26124	X	13729	-0-	-12395	-0-	404	1	13317	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	853	1	27755	2	Y	-0-					-0-
04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	829	1	25121	2	Y	-0-					-0-
05	24180	X	22689	-0-	-1491	-0-	738	1	21951	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20677	X	17389	-0-	-3288	-0-	17388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20010	X	15236	-0-	-4774	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18530	-0-	-2147	-0-	18530	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
12	43152	X	35948	-0-	-7204	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	34494	-0-	-5744	-0-	34494	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	30554	-0-	-5790	-0-	30554	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	32915	-0-	-5897	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	32123	-0-	-4087	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	31710	-0-	-4250	-0-	31710	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41416	X	36216	-0-	-5200	-0-	36216	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	36011	-0-	-4568	-0-	35993	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	35532	X	32361	-0-	-3171	-0-	32338	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	37820	X	34488	-0-	-3332	-0-	34485	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35670	X	32652	-0-	-3018	-0-	32641	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	36208	X	33674	-0-	-2534	-0-	33650	2	24	9	N	22	22	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
12	31186	X	25261	-0-	-5925	-0-	25166	2	95	9	Y	86					119
01	29667	X	24294	-0-	-5373	-0-	24286	2	8	9	Y	7	93	1	7	8	26
02	25676	X	21298	-0-	-4378	-0-	21268	2	30	9	Y	27	2	8			51
03	27590	X	22266	-0-	-5324	-0-	22266	2			Y	-0-					51
04	25680	X	21154	-0-	-4526	-0-	21154	2			Y	-0-					51
05	25265	X	24931	-0-	-334	-0-	24931	2			Y	-0-					51

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
12	15314	X	8254	-0-	-7060	-0-	8254	2			Y	-0-					-0-
01	15314	X	8382	-0-	-6932	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
02	12264	X	8385	-0-	-3879	-0-	8385	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9182	-0-	-1544	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8591	-0-	-1549	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7458	-0-	-1811	-0-	7458	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
12	25482	X	21308	-0-	-4174	-0-	110	1	21198	2	N	-0-					-0-
01	25482	X	20636	-0-	-4846	-0-	109	1	20527	2	N	-0-					-0-
02	23016	X	18392	-0-	-4624	-0-	101	1	18291	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20024	-0-	-2699	-0-	112	1	19912	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	18948	-0-	-2142	-0-	112	1	18836	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	18048	-0-	-3249	-0-	111	1	17937	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
12	8494	X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6903	-0-	-1033	-0-	6902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6552	X	6166	-0-	-386	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7378	X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6601	-0-	-539	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-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
12	24707	X	22548	-0-	-2159	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	22082	-0-	-2625	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	19688	-0-	-2460	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	21881	-0-	-1834	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20538	-0-	-2412	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18175	-0-	-4362	-0-	18175	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41664	X	22228	-0-	-19436	-0-	819	1	21409	2	N	-0-					-0-
01	41664	X	18048	-0-	-23616	-0-	768	1	17279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37632	X	16898	-0-	-20734	-0-	750	1	16147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31527	X	15113	-0-	-16414	-0-	808	1	14305	2	N	-0-					-0-
04	26520	X	13641	-0-	-12879	-0-	762	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	22227	X	13250	-0-	-8977	-0-	753	1	12497	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38905	X	31204	-0-	-7701	-0-	31204	2			Y	-0-					-0-
01	36983	X	35098	-0-	-1885	-0-	35094	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	32368	X	26698	-0-	-5670	-0-	26692	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	34968	X	29795	-0-	-5173	-0-	29795	2			Y	-0-					-0-
04	33960	X	27770	-0-	-6190	-0-	27767	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	35092	X	30314	-0-	-4778	-0-	30306	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	19850	-0-	-3710	-0-	19850	2			Y	-0-					-0-
01	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	2			Y	-0-					-0-
02	19992	X	17834	-0-	-2158	-0-	17834	2			Y	-0-					-0-
03	21359	X	18739	-0-	-2620	-0-	18739	2			Y	-0-					-0-
04	22410	X	19979	-0-	-2431	-0-	19979	2			Y	-0-					-0-
05	23157	X	18929	-0-	-4228	-0-	18929	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
12	19809	X	17945	-0-	-1864	-0-	120	1	17825	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	16303	-0-	-3196	-0-	186	1	16117	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15508	-0-	-1404	-0-	168	1	15339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	18383	X	16068	-0-	-2315	-0-	186	1	15882	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16534	-0-	-836	-0-	180	1	16352	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17949	X	15400	-0-	-2549	-0-	186	1	15213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10380	X	10366	-0-	-14	-0-	10365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	445	1	6683	2	N	-0-					167
01	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	428	1	6139	2	N	-0-					167
02	8540	X	5242	-0-	-3298	-0-	341	1	4901	2	N	-0-					167
03	9455	X	4589	-0-	-4866	-0-	302	1	4287	2	N	-0-					167
04	7470	X	5170	-0-	-2300	-0-	342	1	4828	2	N	-0-					167
05	7130	X	3550	-0-	-3580	-0-	237	1	3313	2	N	-0-					167

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	95821 X	66211	-0-	-29610	-0-	114	1	66097	2	N	-0-					-0-
01	86769 X	60943	-0-	-25826	-0-	114	1	60807	2	N	20					20
						22	9									
02	67788 X	51417	-0-	-16371	-0-	101	1	51316	2	N	-0-					20
03	75051 X	54228	-0-	-20823	-0-	112	1	54116	2	N	-0-					20
04	67650 X	50561	-0-	-17089	-0-	110	1	50451	2	N	-0-					20
05	66216 X	50974	-0-	-15242	-0-	116	1	50858	2	N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

12	146537 X	95488	-0-	-51049	-0-	165	1	95323	2	N	-0-					-0-
01	133858 X	88304	-0-	-45554	-0-	165	1	88139	2	N	-0-					-0-
02	109872 X	76819	-0-	-33053	-0-	151	1	76668	2	N	-0-					-0-
03	111321 X	80382	-0-	-30939	-0-	167	1	80215	2	N	-0-					-0-
04	99450 X	73910	-0-	-25540	-0-	160	1	73750	2	N	-0-					-0-
05	95480 X	71477	-0-	-24003	-0-	163	1	71314	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

12	301444 X	197675	-0-	-103769	-0-	279	1	197396	2	N	-0-					3
01	281728 X	183792	-0-	-97936	-0-	279	1	183513	2	N	-0-					3
02	211176 X	155500	-0-	-55676	-0-	155500	2			N	-0-					3
03	233802 X	161914	-0-	-71888	-0-	161914	2			N	-0-					3
04	207900 X	147593	-0-	-60307	-0-	147593	2			N	-0-					3
05	197687 X	139661	-0-	-58026	-0-	139661	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

12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					11
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					11
02	3696 X	-0-	-0-	-3696	-0-					Y	-0-					11
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	132	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	182	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	158	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	131	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

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									
02	2800	N	2140	-0-	-660	1270	198	1	1932	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	11011	X	9741	-0-	-1270	-0-	9718	2	23	9	Y	21	13	1			10
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	75	78	1			7
							83	9									
*05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	228	1	2495	2	Y	53	51	1			9
							58	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1116	X	893	-0-	-223	-0-	80	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	776	-0-	-340	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	890	-0-	-118	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	784	-0-	-270	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	957	-0-	-35	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		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
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
12	2883	X	688	-0-	-2195	-0-	58	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	63	1	682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2296	X	617	-0-	-1679	-0-	57	1	557	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2542	X	414	-0-	-2128	-0-	414	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	X	87	-0-	-753	-0-	8	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	349	1	3821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	166	1	2505	2	Y	54	38	1			29
							59	9									
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	157	1	2437	2	Y	39	48	1			20
							43	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2206	2	Y	51	50	1			21
							56	9									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	167	1	2551	2	Y	24	25	1			20
							26	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	162	1	2416	2	Y	57	62	1			15
							63	9									
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	2208	2	Y	21	24	1			12
							23	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	271	1	2951	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	248	1	2699	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2751	-0-	-329	-0-	255	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	269	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	260	1	2847	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					2
01	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2972	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	2968	X	2635	-0-	-333	-0-	2634	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	2669	2			Y	-0-					2
04	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	2			Y	-0-					2
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					2

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
12	7099	X	5844	-0-	-1255	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5703	-0-	-962	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5044	-0-	-668	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	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
12	7874	X	7814	-0-	-60	-0-	888	1	6926	2	Y	-0-					3
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	791	1	6602	2	Y	-0-					3
02	7000	X	6735	-0-	-265	-0-	695	1	6040	2	Y	-0-					3
03	7812	X	7417	-0-	-395	-0-	787	1	6630	2	Y	-0-					3
04	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	741	1	6355	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	794	1	6591	2	Y	-0-					4

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
12	7316	X	6053	-0-	-1263	-0-	6053	2			N	-0-					52
01	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					52
02	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					52
03	6975	X	6521	-0-	-454	-0-	6521	2			N	-0-					52
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	5779	2	57	9	N	52	94	1			10
05	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	139	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	128	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	254	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	284	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3127	-0-	-485	-0-	252	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	285	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	255	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	226	1	2703	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3615	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	170	1	2629	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	177	1	3151	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	204	1	3117	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	193	1	2874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	191	1	2838	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	115	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	124	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

12	7037	X	6780	-0-	-257	-0-	571	1	6209	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	520	1	5655	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5363	-0-	-853	-0-	498	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	3529	-0-	-3353	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	3468	-0-	-3132	-0-	310	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6040	-0-	-749	-0-	506	1	5534	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	389	1	4233	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	353	1	3838	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3542	-0-	-406	-0-	329	1	3213	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	356	1	3620	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	286	1	3133	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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
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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	N	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

12	7378	X	6490	-0-	-888	-0-	547	1	5943	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	492	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5248	-0-	-1360	-0-	487	1	4761	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	4848	-0-	-2375	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5266	-0-	-1244	-0-	471	1	4795	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	451	1	4937	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

12	7936	X	7111	-0-	-825	-0-	441	1	6670	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6909	-0-	-1027	-0-	419	1	6490	2	Y	-0-					-0-
02	7000	X	6615	-0-	-385	-0-	351	1	6264	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6933	-0-	-507	-0-	427	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6929	-0-	-151	-0-	436	1	6493	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	449	1	6655	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

12	6045	X	5091	-0-	-954	-0-	5087	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6045	X	4256	-0-	-1789	-0-	4250	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4676	X	3552	-0-	-1124	-0-	3551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3925	-0-	-1085	-0-	3923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	4418	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1369	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1312	1	7773	2	N	-0-					-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1107	1	6573	2	N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1149	1	6667	2	N	-0-					-0-
*05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1146	1	7028	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

12	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	738	1	8025	2	Y	-0-					-0-
01	9734	X	8201	-0-	-1533	-0-	691	1	7510	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	7380	-0-	-1412	-0-	685	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8280	-0-	-210	-0-	741	1	7539	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7452	-0-	-1321	-0-	624	1	6828	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	311	1	4694	2	Y	13					36
							14	9									
01	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	271	1	4201	2	Y	-0-					36
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	247	1	4403	2	Y	-0-	25	1			11
03	5177	X	4665	-0-	-512	-0-	286	1	4357	2	Y	20					31
							22	9									
04	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	268	1	3997	2	Y	-0-					31
05	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	280	1	4156	2	Y	1	26	1			6
							1	9									

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
12	7843	X	7768	-0-	-75	-0-	1422	1	6346	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7260	-0-	-583	-0-	1689	1	5571	2	Y	-0-					-0-
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1529	1	5333	2	Y	52	28	1			24
							57	9									
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1283	1	6509	2	Y	-0-					24
04	7530	X	6322	-0-	-1208	-0-	1571	1	4733	2	Y	16					40
							18	9									
05	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	1584	1	5045	2	Y	14	35	1			19
							15	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	11237	-0-	-3426	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	10412	-0-	-3166	-0-	10401	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	11648	X	8896	-0-	-2752	-0-	8893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	12338	X	9422	-0-	-2916	-0-	9419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11400	X	10525	-0-	-875	-0-	10519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5695	-0-	-1652	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4691	-0-	-1230	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5563	-0-	-765	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5215	-0-	-1565	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	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
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
*05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	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
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
*05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
12	7812	X	6188	-0-	-1624	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	6293	-0-	-1519	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	5002	-0-	-2054	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	5157	-0-	-933	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	4544	-0-	-1749	-0-	4544	2			N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

12	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

12	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	487	1	2867	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	503	1	2979	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3061	-0-	-19	-0-	441	1	2620	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	416	1	2415	2	N	-0-			-0-
*05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1190	1	7296	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

12	5859	X	4206	-0-	-1653	-0-	4206	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	2896	-0-	-1360	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	2634	-0-	-1446	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

12	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	4662	-0-	-798	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

12	7006	X	5351	-0-	-1655	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	4079	-0-	-2193	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-			-0-
*05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	8494	X	5496	-0-	-2998	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6173	-0-	-1360	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4045	-0-	-2759	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4717	-0-	-2303	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

12	7936	X	7659	-0-	-277	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6403	-0-	-793	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6983	-0-	-984	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6461	-0-	-1249	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

12	13640	X	12534	-0-	-1106	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11276	-0-	-2364	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9516	-0-	-2804	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10305	-0-	-2746	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9622	-0-	-2498	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9914	-0-	-2610	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

12	8990	X	8057	-0-	-933	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7961	-0-	-1029	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6909	-0-	-819	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7425	-0-	-1131	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6995	-0-	-1075	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7160	-0-	-900	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

12	8029	X	6679	-0-	-1350	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6531	-0-	-1343	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5632	-0-	-1480	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5211	-0-	-1950	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4106	2	50	9	Y	45	41	1			22
01	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3853	2	47	9	Y	43	48	1			17
02	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3592	2	41	9	Y	37	37	1			17
03	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4087	2	53	9	Y	48	56	1			9
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3783	2	44	9	Y	40	46	1			3
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
12	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4226	2	2	9	Y	2					5
01	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4130	2	4	9	Y	4	6	1			3
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					5
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	2	7	9	Y	6	5	1			6
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4298	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	1					5

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6117	-0-	-641	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5159	-0-	-693	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2439	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2576	X	2344	-0-	-232	-0-	2343	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2680	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	3	3	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3205	2	70	9	Y	64	52	1			23
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3819	2	67	9	Y	61	75	1			9
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3148	2	55	9	Y	50	45	1			14
03	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3365	2	74	9	Y	67	71	1			10
04	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3213	2	74	9	Y	67	51	1			26
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	68	67	1			11

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2			Y	-0-					-0-
01	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	29541	2			Y	-0-					-0-
02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	22725	2			Y	-0-					-0-
03	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	23312	2			Y	-0-					-0-
04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			Y	-0-					-0-
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					33
01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					33
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11170	2	15	9	N	14					47
03	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11648	2	9	9	N	8	8	1			47
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					47
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	13					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4761	-0-	-354	-0-	4761	2			N	-0-					95
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	2			N	-0-					95
02	4508	X	4172	-0-	-336	-0-	4172	2			N	-0-					95
03	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	4561	2			N	-0-					95
04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					95
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	4960	X	4953	-0-	-7	-0-	4950	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4276	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4839	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			Y	-0-					-0-
01	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			Y	-0-					-0-
02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
03	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			Y	-0-					-0-
04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2139	-0-	-2139	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	1727	-0-	-1807	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2543	-0-	-649	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2278	-0-	-1256	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	589	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4859	-0-	-690	-0-	590	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3956	-0-	-1056	-0-	534	1	3422	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3866	-0-	-1528	-0-	566	1	3300	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3465	-0-	-1245	-0-	534	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	63	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1627	-0-	-529	-0-	52	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	63	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1703	-0-	-97	-0-	62	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	173	1	4582	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5066	-0-	-483	-0-	174	1	4892	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4470	-0-	-66	-0-	144	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	169	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	176	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	89	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	N	-0-					-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2411	2	N	-0-					-0-
*04	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	72	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					6

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	205	-0-	-1128	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	126	-0-	-1393	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3298	-0-	-538	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3131	-0-	-709	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					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
12	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3947	2			N	-0-					83
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					83
02	3724	X	3596	-0-	-128	-0-	3596	2			N	-0-					83
03	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	3961	2			N	-0-					83
*04	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	2			N	-0-					83
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	1240	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2185	-0-	-1907	-0-	458	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	903	-0-	-2625	-0-	105	1	798	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	438	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1959	-0-	-1491	-0-	355	1	1604	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					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
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	562	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	499	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	547	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	521	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-	1040	1	2417	2	N	-0-			40
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	730	1	3496	2	N	-0-			40
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	547	1	2848	2	N	-0-			40
03	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	580	1	2606	2	N	-0-			40
04	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	450	1	3101	2	N	-0-			40
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-

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
12	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	154	1	4092	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	155	1	4345	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	128	1	3844	2	N	-0-			-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	154	1	4351	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	152	1	3996	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					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
12	6355	X	6210	-0-	-145	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	951	1	2716	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	969	1	2851	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3439	-0-	-201	-0-	771	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	614	1	3081	2	N	-0-			-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	645	1	3066	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1074	-0-	-1933	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	1327	-0-	-1959	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9591	-0-	-1259	-0-	9591	2			N	-0-			-0-
01	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-			-0-
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-			-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-			-0-
04	10410	X	9838	-0-	-572	-0-	9838	2			N	-0-			-0-
05	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
02	3220	X	2937	-0-	-283	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			Y	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8495	2	11	9	Y	10					10
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9524	2	15	9	Y	14					24
*04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8707	2	14	9	Y	13					37
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	1065	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	986	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2657	-0-	-143	-0-	945	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1040	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1050	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	X	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10598	-0-	-376	-0-	10598	2			N	-0-					17
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					17
02	10584	X	9245	-0-	-1339	-0-	9245	2			N	-0-					17
03	10850	X	10001	-0-	-849	-0-	10001	2			N	-0-					17
04	11520	X	9731	-0-	-1789	-0-	9731	2			N	-0-					17
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	1					18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9131	-0-	-851	-0-	9131	2			N	-0-					45
01	9982	X	9041	-0-	-941	-0-	9041	2			N	-0-					45
02	8792	X	8012	-0-	-780	-0-	8001	2	11	9	N	10					55
03	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	8810	2	8	9	N	7	6	1			56
04	9000	X	8204	-0-	-796	-0-	8204	2			N	-0-					56
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	10	41	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	12668	2	7	9	N	6	9	1			2
01	12958	X	12566	-0-	-392	-0-	12553	2	13	9	N	12	9	1			5
02	11704	X	11217	-0-	-487	-0-	11211	2	6	9	N	5	9	1			1
03	12958	X	12562	-0-	-396	-0-	12554	2	8	9	N	7	8	1			-0-
04	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	12069	2	8	9	N	7	6	1			1
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	5	5	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. 797127

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					80
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8191	-0-	-489	-0-	8191	2			N	-0-					3
01	8525	X	7926	-0-	-599	-0-	7926	2			N	-0-					3
02	7840	X	7172	-0-	-668	-0-	7172	2			N	-0-					3
03	8680	X	7857	-0-	-823	-0-	7857	2			N	-0-					3
04	8400	X	7567	-0-	-833	-0-	7567	2			N	-0-					3
05	8184	X	7218	-0-	-966	-0-	7218	2			N	-0-					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	518	-0-	-381	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	992	N	387	-0-	-605	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3823	-0-	-1075	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4083	-0-	-145	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6486	-0-	-551	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5822	-0-	-506	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6519	-0-	-84	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5887	-0-	-592	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4357	-0-	-655	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

12	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

12	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4576	-0-	-492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

12	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1941	-0-	-607	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

12	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3587	-0-	-949	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4254	-0-	-606	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

12	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3424	-0-	-524	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3731	-0-	-547	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

12	6231	X	5539	-0-	-692	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5281	-0-	-950	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3554	-0-	-1934	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2909	-0-	-2764	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3826	-0-	-1664	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4507	-0-	-1042	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6716	-0-	-1468	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6434	-0-	-1750	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6354	-0-	-198	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5692	-0-	-1035	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	4908	-0-	-2129	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6067	-0-	-133	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7004	-0-	-777	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3539	-0-	-521	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3704	-0-	-376	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5105	-0-	-383	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5160	-0-	-570	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7671	-0-	-1815	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7115	-0-	-1453	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7874	-0-	-256	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6180	-0-	-795	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5351	-0-	-1257	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7253	-0-	-63	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
*05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8119	-0-	-158	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6886	-0-	-590	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6788	-0-	-2264	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7675	-0-	-1085	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3463	-0-	-567	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2628	-0-	-956	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	12022	-0-	-1680	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11652	-0-	-2050	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9942	-0-	-2434	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11253	-0-	-2046	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10562	-0-	-1078	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9693	-0-	-2335	-0-	9693	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
12	992	X	526	-0-	-466	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	930	X	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	840	X	587	-0-	-253	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	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
12	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7743	-0-	-825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7678	-0-	-1405	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7534	-0-	-986	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	7437	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
12	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8918	-0-	-1529	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7026	-0-	-2410	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8155	-0-	-2292	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7560	-0-	-1470	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
12	12493	X	10732	-0-	-1761	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9411	-0-	-1873	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10015	-0-	-2013	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9543	-0-	-1527	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

12	6572	X	5679	-0-	-893	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4236	-0-	-1700	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

12	7688	X	5890	-0-	-1798	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6081	-0-	-1607	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

12	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3863	-0-	-533	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4151	-0-	-716	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

12	10137	X	9845	-0-	-292	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9298	-0-	-4869	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	7957	-0-	-4839	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	8733	-0-	-5434	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8199	-0-	-2841	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

12	4991	X	4138	-0-	-853	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3686	-0-	-570	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3009	-0-	-1251	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

12	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3523	-0-	-705	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2836	-0-	-1628	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	12710	X	12697	-0-	-13	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10348	-0-	-1048	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11281	-0-	-1429	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10198	-0-	-2102	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9776	-0-	-2934	-0-	9776	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
12	19313	X	14116	-0-	-5197	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	13975	-0-	-3664	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	12628	-0-	-2828	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13492	-0-	-2876	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12697	-0-	-1733	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12800	-0-	-1305	-0-	12800	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
12	7068	X	5385	-0-	-1683	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5739	-0-	-1329	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4802	-0-	-1302	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					175
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1692	2	11	9	N	10					210
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1643	2	4	9	N	4					214
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					214
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					214
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1530	2	18	9	N	16					230
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					230

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

12	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	273	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5126	-0-	-1880	-0-	277	1	4849	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	2109	-0-	-4051	-0-	108	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	2243	-0-	-3740	-0-	102	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	3372	-0-	-2238	-0-	140	1	3232	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	3710	-0-	-1529	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

12	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	309	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5630	-0-	-818	-0-	304	1	5326	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5062	-0-	-538	-0-	260	1	4802	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5277	-0-	-799	-0-	241	1	5036	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	187	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4811	-0-	-1110	-0-	140	1	4671	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	3	29	5	N	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					26
01	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	1209	3			N	-0-					26
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	3			N	-0-					26
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			N	-0-					26
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					26
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					31
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	3			N	-0-					31
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					31
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					31
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1943	-0-	-1684	-0-	1943	3			N	-0-					14
01	3503	X	2141	-0-	-1362	-0-	2141	3			N	-0-					14
02	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	2282	3			N	-0-					14
03	2697	X	2358	-0-	-339	-0-	2358	3			N	-0-					14
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					14
*05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	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
12	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	117	-0-	-2673	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	3625	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					1
01	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					1
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					1
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					1
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
12	6107	X	5374	-0-	-733	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4808	-0-	-596	-0-	4807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5983	X	5185	-0-	-798	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4823	-0-	-967	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	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
12	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	4449	3			N	-0-					6
01	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4189	3			N	-0-					6
02	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					6
03	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4156	3			N	-0-					6
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	3			N	-0-					6
05	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	3			N	-0-					6

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3020	3			N	-0-					50
01	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	2803	3			N	-0-					50
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	3			N	-0-					50
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					50
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					50
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	3			N	-0-					5
01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					5
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	3			N	-0-					5
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	3			N	-0-					5
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					5
05	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	3821	-0-	-4642	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	7468	-0-	-1615	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	6462	-0-	-1742	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	7102	-0-	-1981	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	4138	3			N	-0-					5
01	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	3			N	-0-					5
02	4032	X	3455	-0-	-577	-0-	3455	3			N	-0-					5
03	4464	X	3187	-0-	-1277	-0-	3187	3			N	-0-					5
04	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-					5
05	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	5216	3			N	-0-					3
01	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			N	-0-					3
02	5012	X	4120	-0-	-892	-0-	4120	3			N	-0-					3
03	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	8			3
04	5160	X	4691	-0-	-469	-0-	4691	3			N	-0-					3
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	4626	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

12	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4519	-0-	-2201	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4453	-0-	-2491	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5779	-0-	-73	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5916	-0-	-804	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	6045	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

12	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-					5
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					5
02	5068	X	4623	-0-	-445	-0-	4623	3			N	-0-					5
03	5611	X	3771	-0-	-1840	-0-	3771	3			N	-0-					5
04	5430	X	4835	-0-	-595	-0-	4835	3			N	-0-					5
05	5549	X	4937	-0-	-612	-0-	4937	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

12	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					10
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					10
02	8064	X	7420	-0-	-644	-0-	7420	3			N	-0-					10
03	9765	X	7924	-0-	-1841	-0-	7924	3			N	-0-					10
04	9450	X	7470	-0-	-1980	-0-	7470	3			N	-0-					10
05	9765	X	7531	-0-	-2234	-0-	7531	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

12	10695	X	9199	-0-	-1496	-0-	9199	3			N	-0-					13
01	10509	X	8712	-0-	-1797	-0-	8712	3			N	-0-					13
02	9212	X	8207	-0-	-1005	-0-	8207	3			N	-0-					13
03	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	3			N	-0-					13
04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	3			N	-0-					13
05	9207	X	8588	-0-	-619	-0-	8588	3			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11703	-0-	-1255	-0-	11703	3			N	-0-					4
01	12183	X	9472	-0-	-2711	-0-	9472	3			N	-0-					4
02	11984	X	8371	-0-	-3613	-0-	8371	3			N	-0-					4
03	13268	X	9209	-0-	-4059	-0-	9209	3			N	-0-					4
04	12840	X	9127	-0-	-3713	-0-	9127	3			N	-0-					4
05	11718	X	9285	-0-	-2433	-0-	9285	3			N	-0-					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	10108	-0-	-2199	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
02	11116	X	9174	-0-	-1942	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	9660	-0-	-2647	-0-	9659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10830	X	9442	-0-	-1388	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	9694	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

12	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

12	10354	X	8781	-0-	-1573	-0-	8781	3			N	-0-					8
01	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8528	3			N	-0-					8
02	8764	X	7527	-0-	-1237	-0-	7527	3			N	-0-					8
03	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	8406	3			N	-0-					8
04	8760	X	7887	-0-	-873	-0-	7887	3			N	-0-					8
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	3			N	-0-					10
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	3			N	-0-					10
02	10136	X	8645	-0-	-1491	-0-	8645	3			N	-0-					10
03	11222	X	9554	-0-	-1668	-0-	9553	3	1	9	N	1	1	8			10
04	10860	X	9796	-0-	-1064	-0-	9796	3			N	-0-					10
05	10571	X	9538	-0-	-1033	-0-	9538	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

12	14787	X	13622	-0-	-1165	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13187	-0-	-1569	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	11613	-0-	-1603	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
03	14508	X	12426	-0-	-2082	-0-	12425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13500	X	12002	-0-	-1498	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12711	-0-	-898	-0-	12711	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

12	10850	X	10147	-0-	-703	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	9976	-0-	-812	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	8856	-0-	-888	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9414	-0-	-1374	-0-	9413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10050	X	9198	-0-	-852	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	18347	-0-	-3167	-0-	18347	3			N	-0-					-0-
01	21514	X	18025	-0-	-3489	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
02	18004	X	16391	-0-	-1613	-0-	16391	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	17672	-0-	-711	-0-	17672	3			N	-0-					-0-
04	17760	X	16861	-0-	-899	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
05	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	10593	-0-	-6674	-0-	10593	3			N	-0-					23
01	17267	X	10045	-0-	-7222	-0-	10045	3			N	-0-					23
02	12348	X	8763	-0-	-3585	-0-	8763	3			N	-0-					23
03	11873	X	9402	-0-	-2471	-0-	9402	3			N	-0-					23
04	10560	X	8904	-0-	-1656	-0-	8904	3			N	-0-					23
05	10602	X	8393	-0-	-2209	-0-	8393	3			N	-0-					23

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
12	6975	X	5914	-0-	-1061	-0-	5914	3			N	-0-					10
01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					10
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	3	2	9	N	2	2	8			10
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8778	3	1	9	N	1	1	8			10
04	9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	3			N	-0-					10
05	9734	X	7884	-0-	-1850	-0-	7884	3			N	-0-					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	16902	-0-	-1698	-0-	16902	3			N	-0-					8
01	18135	X	17055	-0-	-1080	-0-	17055	3			N	-0-					8
02	16380	X	14726	-0-	-1654	-0-	14725	3	1	9	N	1	1	8			8
03	17701	X	15941	-0-	-1760	-0-	15941	3			N	-0-					8
04	16830	X	15121	-0-	-1709	-0-	15121	3			N	-0-					8
05	17050	X	15369	-0-	-1681	-0-	15369	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	3			N	-0-					10
01	13392	X	11395	-0-	-1997	-0-	11395	3			N	-0-					10
02	12096	X	9814	-0-	-2282	-0-	9814	3			N	-0-					10
03	13392	X	10530	-0-	-2862	-0-	10530	3			N	-0-					10
04	12480	X	9861	-0-	-2619	-0-	9861	3			N	-0-					10
05	12896	X	10083	-0-	-2813	-0-	10083	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8460	-0-	-592	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7960	-0-	-1092	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7015	-0-	-909	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7872	-0-	-839	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7281	-0-	-909	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7589	-0-	-874	-0-	7589	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	13630	-0-	-1715	-0-	13630	3			N	-0-					3
01	16120	X	12897	-0-	-3223	-0-	12897	3			N	-0-					3
02	14560	X	10908	-0-	-3652	-0-	10908	3			N	-0-					3
03	16120	X	11855	-0-	-4265	-0-	11855	3			N	-0-					3
04	13380	X	11101	-0-	-2279	-0-	11101	3			N	-0-					3
05	13640	X	11081	-0-	-2559	-0-	11081	3			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	16561	-0-	-1481	-0-	16561	3			N	-0-					40
01	17577	X	16194	-0-	-1383	-0-	16194	3			N	-0-					40
02	15568	X	14269	-0-	-1299	-0-	14269	3			N	-0-					40
03	17081	X	15429	-0-	-1652	-0-	15429	3			N	-0-					40
04	16530	X	14641	-0-	-1889	-0-	14641	3			N	-0-					40
05	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	14983	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

12	9734	X	8550	-0-	-1184	-0-	8550	3			N	-0-					5
01	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	8449	3			N	-0-					5
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3			N	-0-					5
03	9021	X	8734	-0-	-287	-0-	8734	3			N	-0-					5
04	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	8158	3			N	-0-					5
05	9300	X	8178	-0-	-1122	-0-	8178	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

12	16802	X	15367	-0-	-1435	-0-	15367	3			N	-0-					3
01	16461	X	15084	-0-	-1377	-0-	15084	3			N	-0-					3
02	14700	X	13304	-0-	-1396	-0-	13304	3			N	-0-					3
03	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	3			N	-0-					3
04	15210	X	13699	-0-	-1511	-0-	13699	3			N	-0-					3
05	15376	X	13800	-0-	-1576	-0-	13800	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

12	20088	X	16900	-0-	-3188	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
01	20088	X	17782	-0-	-2306	-0-	17782	3			N	-0-					-0-
02	18144	X	15083	-0-	-3061	-0-	15083	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	16263	-0-	-2492	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15400	-0-	-2570	-0-	15400	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15468	-0-	-2326	-0-	15468	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

12	16988	X	16734	-0-	-254	-0-	16734	3			N	-0-					12
01	17422	X	16477	-0-	-945	-0-	16477	3			N	-0-					12
02	15736	X	14658	-0-	-1078	-0-	14658	3			N	-0-					12
03	17422	X	15969	-0-	-1453	-0-	15969	3			N	-0-					12
04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	15179	3			N	-0-					12
05	16740	X	15346	-0-	-1394	-0-	15346	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

12	24056	X	22102	-0-	-1954	-0-	22102	3			N	-0-					13
01	22847	X	21705	-0-	-1142	-0-	21705	3			N	-0-					13
02	20384	X	19669	-0-	-715	-0-	19669	3			N	-0-					13
03	22568	X	21047	-0-	-1521	-0-	21047	3			N	-0-					13
04	21840	X	20362	-0-	-1478	-0-	20362	3			N	-0-					13
05	22103	X	20612	-0-	-1491	-0-	20612	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8					158
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					160
02	1288	X	1238	-0-	-50	-0-	1229	2	9	9	Y	8					168
03	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			Y	-0-					168
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					168
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1110	2	23	9	Y	21					189

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
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1653	2	26	9	Y	24					100
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1338	2	26	9	Y	24					124
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1418	2	17	9	Y	15					139
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1615	2	9	9	Y	8					147
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15					162
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	Y	10					172

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
12	1023	N	776	-0-	-247	-0-	761	2	15	9	Y	14					23
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	588	2	14	9	Y	13					36
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	636	2	9	9	Y	8					44
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	694	2	4	9	Y	4					48
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8					56
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	683	2	7	9	Y	6					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	3937	X	2009	-0-	-1928	-0-	1981	2	28	9	Y	25					47
01	3162	X	1787	-0-	-1375	-0-	1763	2	24	9	Y	22	40	1			29
02	2772	X	1586	-0-	-1186	-0-	1564	2	22	9	Y	20	37	1			12
03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	1640	2	18	9	Y	16					28
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	1797	2	23	9	Y	21					49
*05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1815	2	22	9	Y	20					69

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
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3428	2	52	9	Y	47					87
01	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	3535	2	39	9	Y	35	89	1			33
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3295	2	51	9	Y	46					79
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3800	2	36	9	Y	33					112
04	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3335	2	29	9	Y	26	96	1			42
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3709	2	35	9	Y	32					74

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	19406	X	17903	-0-	-1503	-0-	606	1	17297	2	Y	-0-					125
01	19344	X	17474	-0-	-1870	-0-	613	1	16861	2	Y	-0-					125
02	16968	X	15674	-0-	-1294	-0-	610	1	15064	2	Y	-0-					125
03	18662	X	16954	-0-	-1708	-0-	649	1	16202	2	Y	94	169	1			50
							103	9									
04	17580	X	15719	-0-	-1861	-0-	15719	2			Y	-0-					50
05	17918	X	16278	-0-	-1640	-0-	16278	2			Y	-0-					50

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
12	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	121	1	3458	2	Y	8					49
							9	9									
01	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	116	1	3193	2	Y	-0-					49
02	3276	X	3017	-0-	-259	-0-	117	1	2900	2	Y	-0-					49
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	130	1	3243	2	Y	20					69
							22	9									
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			Y	-0-					69
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	3062	2	13	9	Y	12					81

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
12	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	178	1	5068	2	Y	8					162
							9	9									
01	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	179	1	4920	2	Y	13					175
							14	9									
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	173	1	4284	2	Y	-0-					175
03	6138	X	4906	-0-	-1232	-0-	189	1	4717	2	Y	-0-					175
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					175
*05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18695	2	26	9	Y	24	172	1			27

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
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	99	1	4292	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	115	1	5038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	92	1	4247	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	105	1	4423	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	103	1	4633	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	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

12	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	5010	2	32	9	Y	29					76
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5137	2	34	9	Y	31	62	1			45
02	5096	X	4997	-0-	-99	-0-	4965	2	32	9	Y	29	55	1			19
03	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	5194	2	28	9	Y	25					44
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5594	2	35	9	Y	32					76
*05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5698	2	34	9	Y	31	101	1			6

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

12	4557	X	3919	-0-	-638	-0-	3866	2	53	9	Y	48					80
01	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	3547	2	35	9	Y	32	83	1			29
02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3004	2	42	9	Y	38					67
03	4154	X	2920	-0-	-1234	-0-	2896	2	24	9	Y	22					89
04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2917	2	23	9	Y	21	77	1			33
05	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	2999	2	25	9	Y	23					56

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

12	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	168	1	4797	2	Y	-0-					62
01	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	166	1	4562	2	Y	-0-					62
02	4704	X	4249	-0-	-455	-0-	165	1	4084	2	Y	-0-					62
03	5208	X	4516	-0-	-692	-0-	174	1	4342	2	Y	-0-					62
04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	4090	2			Y	-0-					62
05	4960	X	4075	-0-	-885	-0-	4053	2	22	9	Y	20					82

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	150	1	6519	2	Y	65	98	1			20
							72	9									
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	141	1	6140	2	Y	67	48	1			39
							74	9									
02	5740	X	5519	-0-	-221	-0-	116	1	5335	2	Y	62	52	1			49
							68	9									
03	6727	X	6648	-0-	-79	-0-	152	1	6419	2	Y	70	51	1			68
							77	9									
04	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	126	1	5645	2	Y	56	105	1			19
							62	9									
05	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	127	1	5457	2	Y	60	45	1			34
							66	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
12	3720	X	2824	-0-	-896	-0-	2824	2			N	-0-					43
01	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	2792	2			N	-0-					43
02	3136	X	3128	-0-	-8	-0-	3128	2			N	-0-					43
03	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					43
04	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	2			N	-0-					43
05	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					43

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

12	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	118	1	3367	2	Y	12					141
							13	9									
01	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	113	1	3121	2	Y	23					164
							25	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	Y	5					169
							6	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	2	Y	13	170	1			12
							14	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	Y	8					20
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2995	2	24	9	Y	22					42

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6108	2	10	9	Y	9	23	1			3
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6614	2	9	9	Y	8					11
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	Y	7					18
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	2	9	9	Y	8	18	1			8
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5693	2	10	9	Y	9					17
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	Y	5	19	1			3

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

12	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6487	2	30	9	Y	27	61	1			9
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7520	2	30	9	Y	27					36
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22					58
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6886	2	30	9	Y	27	60	1			25
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6257	2	31	9	Y	28					53
*05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	Y	10	58	1			5

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

12	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3584	2	32	9	N	29	4	8			185
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3632	2	24	9	N	22	168	1	3	8	36
02	3444	X	3196	-0-	-248	-0-	3173	2	23	9	N	21	1	8			56
03	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3389	2	20	9	N	18	1	8			73
04	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3198	2	19	9	N	17					90
05	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	3027	2	17	9	N	15					105

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3848	-0-	-156	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3569	-0-	-721	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	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
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3054	-0-	-194	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	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
12	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3933	-0-	-127	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	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
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4505	2	90	9	Y	82	78	1			59
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3228	2	89	9	Y	81	84	1			56
02	3276	X	3227	-0-	-49	-0-	3179	2	48	9	Y	44	39	1			61
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6470	2	157	9	Y	143	176	1			28
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5325	2	85	9	Y	77	84	1			21
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4899	2	107	9	Y	97	107	1			11

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
12	15097	X	11226	-0-	-3871	-0-	11063	2	163	9	Y	148	142	1			74
01	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17452	2	210	9	Y	191	198	1			67
02	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18446	2	90	9	Y	82	73	1			76
03	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21061	2	90	9	Y	82	142	1			16
04	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17309	2	583	9	Y	530	403	1			143
05	16244	X	15308	-0-	-936	-0-	14946	2	362	9	Y	329	437	1			35

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
12	2387	X	1465	-0-	-922	-0-	1444	2	21	9	Y	19	19	1			22
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			21
02	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			22
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8556	X	6612	-0-	-1944	-0-	6452	2	160	9	Y	145	118	1			91
01	8835	X	6936	-0-	-1899	-0-	6773	2	163	9	Y	148	121	1			118
02	5852	X	4995	-0-	-857	-0-	4875	2	120	9	Y	109	155	1			72
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6856	2	164	9	Y	149	140	1			81
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6987	2	168	9	Y	153	163	1			71
*05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	Y	65	101	1			35

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
12	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3840	2	10	9	Y	9	44	1			7
01	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	3879	2	10	9	Y	9					16
02	3976	X	3389	-0-	-587	-0-	3381	2	8	9	Y	7					23
03	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3815	2	10	9	Y	9	22	1			10
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	Y	11					21
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3626	2	7	9	Y	6	22	1			5

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
12	14663	X	7581	-0-	-7082	-0-	7479	2	102	9	Y	93	79	1			59
01	14663	X	6757	-0-	-7906	-0-	6668	2	89	9	Y	81	75	1			65
02	13244	X	7738	-0-	-5506	-0-	7635	2	103	9	Y	94	97	1			62
03	11036	X	8427	-0-	-2609	-0-	8317	2	110	9	Y	100	108	1			54
04	8940	X	8759	-0-	-181	-0-	8643	2	116	9	Y	105	110	1			49
05	8556	X	8092	-0-	-464	-0-	7930	2	162	9	Y	147	117	1			79

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
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7856	2	110	9	Y	100	84	1			35
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7305	2	110	9	Y	100	102	1			33
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6490	2	99	9	Y	90	95	1			28
03	7967	X	7605	-0-	-362	-0-	7493	2	112	9	Y	102	97	1			33
04	7710	X	6733	-0-	-977	-0-	6633	2	100	9	Y	91	82	1			42
05	7967	X	7056	-0-	-911	-0-	6967	2	89	9	Y	81	119	1			4

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
12	13392	X	11870	-0-	-1522	-0-	11774	2	96	9	Y	87	72	1			55
01	12617	X	12155	-0-	-462	-0-	12059	2	96	9	Y	87	73	1			69
02	12096	X	8277	-0-	-3819	-0-	8211	2	66	9	Y	60	90	1			39
03	13392	X	8070	-0-	-5322	-0-	8007	2	63	9	Y	57	65	1			31
04	12960	X	6786	-0-	-6174	-0-	6732	2	54	9	Y	49	57	1			23
05	12152	X	10907	-0-	-1245	-0-	10777	2	130	9	Y	118	77	1			64

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
12	11718	X	10643	-0-	-1075	-0-	10415	2	228	9	Y	207	178	1			73
01	11439	X	9588	-0-	-1851	-0-	9368	2	220	9	Y	200	208	1			65
02	8848	X	7850	-0-	-998	-0-	7667	2	183	9	Y	166	179	1			52
03	10633	X	8862	-0-	-1771	-0-	8660	2	202	9	Y	184	176	1			60
04	10290	X	8464	-0-	-1826	-0-	8269	2	195	9	Y	177	156	1			81
05	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	8234	2	165	9	Y	150	223	1			8

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
12	10261	X	7607	-0-	-2654	-0-	7584	2	23	9	Y	21	19	1			8
01	9083	X	8287	-0-	-796	-0-	8261	2	26	9	Y	24	24	1			8
02	8204	X	7769	-0-	-435	-0-	7744	2	25	9	Y	23	24	1			7
03	9083	X	7326	-0-	-1757	-0-	7303	2	23	9	Y	21	21	1			7
04	8760	X	8482	-0-	-278	-0-	8454	2	28	9	Y	25	21	1			11
05	8587	X	8097	-0-	-490	-0-	8075	2	22	9	Y	20	30	1			1

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
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5590	2	79	9	Y	72	65	1			25
01	5735	X	5456	-0-	-279	-0-	5375	2	81	9	Y	74	75	1			24
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5367	2	83	9	Y	75	76	1			23
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5932	2	90	9	Y	82	78	1			27
04	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5514	2	85	9	Y	77	68	1			36
05	6045	X	5152	-0-	-893	-0-	5086	2	66	9	Y	60	93	1			3

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
12	5053	X	3911	-0-	-1142	-0-	3838	2	73	9	Y	66					141
01	5053	X	3592	-0-	-1461	-0-	3542	2	50	9	Y	45	101	1			85
02	4536	X	2848	-0-	-1688	-0-	2807	2	41	9	Y	37	63	1			59
03	5022	X	3147	-0-	-1875	-0-	3111	2	36	9	Y	33					92
04	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	4077	2	32	9	Y	29					121
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4770	2	34	9	Y	31	70	1			82

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
12	10075	X	3285	-0-	-6790	-0-	3260	2	25	9	Y	23					133
01	10075	X	8155	-0-	-1920	-0-	8074	2	81	9	Y	74	81	1			126
02	8428	X	7332	-0-	-1096	-0-	7263	2	69	9	Y	63	121	1			68
03	9114	X	7957	-0-	-1157	-0-	7890	2	67	9	Y	61					129
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8292	2	48	9	Y	44					173
05	8153	X	5968	-0-	-2185	-0-	5915	2	53	9	Y	48	111	1			110

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
12	25513	X	11904	-0-	-13609	-0-	225	1	11255	2	Y	385	376	1			53
							424	9									
01	25513	X	18325	-0-	-7188	-0-	306	1	17245	2	Y	704	738	1			19
							774	9									
02	23044	X	14188	-0-	-8856	-0-	152	1	13231	2	Y	732	686	1			65
							805	9									
03	25513	X	11631	-0-	-13882	-0-	113	1	10803	2	Y	650	654	1			61
							715	9									
04	18900	X	11387	-0-	-7513	-0-	72	1	10635	2	Y	618	633	1	7	8	39
							680	9									
*05	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	144	1	19894	2	Y	287	251	1	1	8	74
							316	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
12	7843	X	6874	-0-	-969	-0-	6874	3			N	-0-					40
01	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	6437	3			N	-0-					40
02	6832	X	5986	-0-	-846	-0-	5986	3			N	-0-					40
03	7564	X	6113	-0-	-1451	-0-	6113	3			N	-0-					40
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					40
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-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
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6753	-0-	-811	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6480	-0-	-856	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6759	-0-	-1363	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5789	-0-	-1713	-0-	5789	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
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2608	2	57	9	Y	52					52

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
12	9083	X	8132	-0-	-951	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7957	-0-	-1281	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7642	-0-	-702	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8129	-0-	-1109	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8022	-0-	-48	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	7696	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
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
*05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

12	13826	X	11790	-0-	-2036	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10963	-0-	-2026	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10167	-0-	-1117	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11019	-0-	-1474	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9934	-0-	-1706	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	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

12	11346	X	9774	-0-	-1572	-0-	9774	2			Y	-0-					54
01	11222	X	10196	-0-	-1026	-0-	10196	2			Y	-0-					54
02	9884	X	8829	-0-	-1055	-0-	8829	2			Y	-0-					54
03	10943	X	9276	-0-	-1667	-0-	9276	2			Y	-0-					54
04	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			Y	-0-					54
05	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	9709	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

12	4433	X	3183	-0-	-1250	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3227	-0-	-1454	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3004	-0-	-1224	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	3108	2	88	9	N	80					102
01	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					102
02	2744	X	2351	-0-	-393	-0-	2306	2	45	9	N	41					143
03	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2286	2	96	9	N	87	183	1			47
04	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2716	2	1	9	N	1					48
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2657	2	4	9	N	4					52

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4372	-0-	-123	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3792	-0-	-72	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	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
12	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
*05	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	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

12	8773	X	7237	-0-	-1536	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6884	-0-	-984	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7487	-0-	-673	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

12	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	10	1	9935	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8295	-0-	-1625	-0-	8	1	8286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9156	X	8666	-0-	-490	-0-	9	1	8656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	11	1	10798	2	N	-0-					-0-
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	12	1	11734	2	N	-0-					-0-
*05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11	1	11377	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

12	434	N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6169	X	5237	-0-	-932	-0-	10	1	5227	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	11	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4675	-0-	-897	-0-	9	1	4666	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	10	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5185	-0-	-65	-0-	10	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5387	-0-	-38	-0-	11	1	5376	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9493	-0-	-2379	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10253	-0-	-2891	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12319	-0-	-401	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7084	-0-	-1844	-0-	7	1	7077	2	N	-0-					3
01	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7	1	7425	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	8064	X	5924	-0-	-2140	-0-	6	1	5918	2	N	-0-					3
03	8432	X	7051	-0-	-1381	-0-	7	1	7044	2	N	-0-					3
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8	1	8283	2	N	-0-					3
*05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8	1	8240	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5534	-0-	-1886	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6159	-0-	-2645	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5770	-0-	-2750	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6642	-0-	-2162	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	11360	-0-	-2559	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10145	-0-	-3323	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	11295	-0-	-3616	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10982	-0-	-3448	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10322	-0-	-2078	-0-	10322	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
12	6913	X	5882	-0-	-1031	-0-	259	1	5622	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	264	1	5737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6020	X	5531	-0-	-489	-0-	243	1	5284	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	249	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5505	-0-	-315	-0-	242	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4897	-0-	-1241	-0-	215	1	4680	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5819	-0-	-1218	-0-	6	1	5813	2	N	-0-					5
01	7037	X	5882	-0-	-1155	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
02	6356	X	4970	-0-	-1386	-0-	5	1	4965	2	N	-0-					5
03	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	6	1	5579	2	N	-0-					5
04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	6	1	5819	2	N	-0-					5
05	5890	X	5882	-0-	-8	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7102	-0-	-493	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5733	-0-	-875	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6480	-0-	-600	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	14	1	13592	2	N	-0-					-0-
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	13	1	12719	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12	1	12173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	13	1	12863	2	N	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	12	1	11860	2	N	-0-					-0-
*05	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	11	1	10871	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3222	-0-	-334	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	24	1	12111	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	10726	-0-	-2480	-0-	21	1	10705	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10238	-0-	-1690	-0-	20	1	10218	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10778	-0-	-2428	-0-	21	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	8995	-0-	-2735	-0-	18	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11534	-0-	-587	-0-	23	1	11511	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
12	8277	X	7422	-0-	-855	-0-	15	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	15	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6159	-0-	-729	-0-	12	1	6147	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7269	-0-	-357	-0-	14	1	7255	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	14	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6842	-0-	-815	-0-	14	1	6828	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
12	9424	X	9060	-0-	-364	-0-	18	1	9042	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8798	-0-	-626	-0-	17	1	8781	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	6852	-0-	-2724	-0-	14	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	7266	-0-	-3336	-0-	14	1	7252	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	4361	-0-	-5899	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
*05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	20	1	9854	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
12	18104	X	14983	-0-	-3121	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16651	-0-	-864	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14430	-0-	-1390	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15445	-0-	-2070	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14794	-0-	-1616	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15350	-0-	-1297	-0-	15350	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
12	6510	X	5301	-0-	-1209	-0-	5	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	6	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	5	1	4855	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	6	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5431	-0-	-869	-0-	5	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	11	1	5567	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
12	120838	X	88968	-0-	-31870	-0-	88	1	88880	2	N	-0-					-0-
01	120838	X	89828	-0-	-31010	-0-	89	1	89739	2	N	-0-					-0-
02	108108	X	78111	-0-	-29997	-0-	77	1	78034	2	N	-0-					-0-
03	109430	X	87516	-0-	-21914	-0-	87	1	87429	2	N	-0-					-0-
04	91680	X	83026	-0-	-8654	-0-	83	1	82939	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	89838	X	84185	-0-	-5653	-0-	167	1	84018	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
12	7254	X	6781	-0-	-473	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6383	-0-	-871	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6682	-0-	-510	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	6776	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
12	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	6	1	5770	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	5	1	5362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6048	X	5572	-0-	-476	-0-	6	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5495	-0-	-1201	-0-	5	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	5	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	5	1	5341	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12586	X	12204	-0-	-382	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11838	-0-	-934	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10863	-0-	-841	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11051	-0-	-1907	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11236	-0-	-1304	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11179	-0-	-1035	-0-	11179	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
12	8990	X	6817	-0-	-2173	-0-	13	1	6804	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	15	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6215	-0-	-729	-0-	12	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5621	-0-	-2067	-0-	11	1	5610	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6408	-0-	-942	-0-	13	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5605	-0-	-1990	-0-	11	1	5594	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
12	146103	X	113557	-0-	-32546	-0-	113557	2			N	-0-					-0-
01	137733	X	108600	-0-	-29133	-0-	108600	2			N	-0-					-0-
02	112728	X	87545	-0-	-25183	-0-	87545	2			N	-0-					-0-
03	121582	X	93822	-0-	-27760	-0-	93822	2			N	-0-					-0-
04	112500	X	85775	-0-	-26725	-0-	85773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	113553	X	85404	-0-	-28149	-0-	85404	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
12	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	11	1	5774	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5382	-0-	-1438	-0-	11	1	5371	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4810	-0-	-1350	-0-	10	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	4224	-0-	-2596	-0-	8	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5493	-0-	-117	-0-	11	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4810	-0-	-987	-0-	10	1	4800	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11	1	11163	2	N	-0-					-0-
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9	1	9578	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	8202	-0-	-3334	-0-	8	1	8194	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	9308	-0-	-3464	-0-	9	1	9299	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	8366	-0-	-3994	-0-	8	1	8358	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	7698	-0-	-3462	-0-	15	1	7683	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
12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
*05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	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
12	6386	X	3210	-0-	-3176	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4408	-0-	-1360	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4699	-0-	-1594	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
*05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	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
12	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7220	-0-	-144	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7827	-0-	-78	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7371	-0-	-309	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	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
12	9021	X	8918	-0-	-103	-0-	9	1	8909	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8731	-0-	-290	-0-	9	1	8722	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6905	-0-	-1243	-0-	7	1	6898	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7508	-0-	-1420	-0-	7	1	7501	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6810	-0-	-1830	-0-	7	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	16	1	7792	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
12	14229	X	13113	-0-	-1116	-0-	13	1	13100	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	11748	-0-	-2419	-0-	12	1	11734	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	12544	X	11296	-0-	-1248	-0-	11	1	11284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13764	X	13080	-0-	-684	-0-	13	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	14	1	13564	2	N	-0-					-0-
*05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	14	1	13568	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8194	-0-	-331	-0-	8	1	8186	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	8	1	8151	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7359	-0-	-257	-0-	7	1	7352	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7973	-0-	-273	-0-	8	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7474	-0-	-446	-0-	7	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	15	1	7493	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	10	1	5087	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	9	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	9	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	10	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	9	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	10	1	4938	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5881	-0-	-226	-0-	6	1	5875	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6	1	6023	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5184	-0-	-332	-0-	5	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	6	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5330	-0-	-490	-0-	5	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	11	1	5330	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7209	-0-	-634	-0-	14	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	14	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6239	-0-	-537	-0-	12	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6332	-0-	-1170	-0-	13	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	13	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6641	-0-	-582	-0-	13	1	6628	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
01	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
02	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	19815	2			N	-0-					-0-
03	94037	X	94037	-0-	-0-	-0-	94037	2			N	-0-					-0-
04	92061	X	92061	-0-	-0-	-0-	92061	2			N	-0-					-0-
*05	93325	X	93325	-0-	-0-	-0-	93324	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					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
12	33387	X	26751	-0-	-6636	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
01	33387	X	24927	-0-	-8460	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	23452	-0-	-6704	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	30070	X	24736	-0-	-5334	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	22542	-0-	-3648	-0-	22541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26753	X	21912	-0-	-4841	-0-	21912	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
12	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14986	-0-	-2529	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13494	-0-	-2326	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	12876	-0-	-4639	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
*05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	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
12	25761	X	24917	-0-	-844	-0-	24917	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	24486	-0-	-1275	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	22168	-0-	-1100	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22722	-0-	-3039	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	19757	-0-	-5173	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	17729	-0-	-7195	-0-	17729	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
12	37324	X	30443	-0-	-6881	-0-	30	1	30413	2	N	-0-					-0-
01	35991	X	29010	-0-	-6981	-0-	29	1	28981	2	N	-0-					-0-
02	31136	X	26544	-0-	-4592	-0-	27	1	26517	2	N	-0-					-0-
03	32271	X	28549	-0-	-3722	-0-	29	1	28520	2	N	-0-					-0-
04	31230	X	27235	-0-	-3995	-0-	28	1	27206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30442	X	26891	-0-	-3551	-0-	27	1	26864	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
12	6944	X	6361	-0-	-583	-0-	6	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5060	-0-	-1212	-0-	5	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6	1	6370	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5569	-0-	-641	-0-	6	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	12	1	5980	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
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5	1	5086	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	5	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4014	-0-	-522	-0-	4	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	5	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3978	-0-	-942	-0-	4	1	3974	2	N	-0-					-0-
*05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	10	1	5095	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9269	X	8413	-0-	-856	-0-	8	1	8405	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	6763	-0-	-2506	-0-	7	1	6756	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7447	-0-	-925	-0-	7	1	7440	2	N	-0-			-0-
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9	1	9277	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	8	1	8074	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	16	1	7785	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	10756	-0-	-1117	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
02	10640	X	9182	-0-	-1458	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9818	-0-	-1162	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
05	10757	X	9970	-0-	-787	-0-	9970	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
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
02	7028	X	6713	-0-	-315	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	7657	-0-	-124	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	7197	-0-	-333	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
05	7781	X	6512	-0-	-1269	-0-	6512	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
12	8215	X	6114	-0-	-2101	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7028	-0-	-1187	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
02	6608	X	5930	-0-	-678	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	5802	-0-	-739	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	5056	-0-	-1754	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6367	-0-	-670	-0-	6367	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
12	14539	X	13020	-0-	-1519	-0-	13	1	13007	2	N	-0-			-0-
01	14539	X	12660	-0-	-1879	-0-	13	1	12647	2	N	-0-			-0-
02	12600	X	11411	-0-	-1189	-0-	11	1	11400	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12316	-0-	-1324	-0-	12	1	12304	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	11738	-0-	-862	-0-	12	1	11726	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	11796	-0-	-1224	-0-	23	1	11773	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
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	14	1	6830	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6422	-0-	-354	-0-	13	1	6409	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	6359	-0-	-1701	-0-	13	1	6346	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	5885	-0-	-1915	-0-	12	1	5873	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	14	1	7298	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
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	16	1	7866	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6612	-0-	-1510	-0-	13	1	6599	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6233	-0-	-1103	-0-	12	1	6221	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6491	-0-	-1631	-0-	13	1	6478	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7509	-0-	-111	-0-	15	1	7494	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	15	1	7461	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7630	-0-	-1019	-0-	8	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	6411	-0-	-2885	-0-	6	1	6405	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	7396	-0-	-2896	-0-	7	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	6783	-0-	-3177	-0-	7	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6547	-0-	-2691	-0-	13	1	6534	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	14983	-0-	-1695	-0-	15	1	14968	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	14237	-0-	-2441	-0-	14	1	14223	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	12459	-0-	-1709	-0-	12	1	12447	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14396	-0-	-577	-0-	14	1	14382	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13152	-0-	-1338	-0-	13	1	13139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12705	-0-	-2268	-0-	25	1	12680	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
12	111383	X	93357	-0-	-18026	-0-	185	1	93172	2	N	-0-					-0-
01	107508	X	86936	-0-	-20572	-0-	172	1	86764	2	N	-0-					-0-
02	92568	X	74952	-0-	-17616	-0-	148	1	74804	2	N	-0-					-0-
03	102486	X	68016	-0-	-34470	-0-	134	1	67882	2	N	-0-					-0-
04	92370	X	73180	-0-	-19190	-0-	145	1	73033	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	93372	X	67156	-0-	-26216	-0-	133	1	67023	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
12	8928	X	8311	-0-	-617	-0-	16	1	8295	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	16	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7029	-0-	-643	-0-	14	1	7015	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7192	-0-	-1116	-0-	14	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	15	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	15	1	7522	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
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5	1	5492	2	N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3618	-0-	-1869	-0-	4	1	3614	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4060	-0-	-1250	-0-	4	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3846	-0-	-1641	-0-	8	1	3838	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
12	35557	X	26802	-0-	-8755	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	25749	-0-	-7979	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	22544	-0-	-5568	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	23791	-0-	-6062	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	22656	-0-	-4194	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21628	-0-	-5187	-0-	21628	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13	1	13602	2	N	-0-					-0-
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	12	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10193	-0-	-1875	-0-	10	1	10183	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	10422	-0-	-2939	-0-	10	1	10412	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	9770	-0-	-3160	-0-	10	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	20	1	10156	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

12	45012	X	39424	-0-	-5588	-0-	39	1	39385	2	N	-0-					-0-
01	43462	X	37554	-0-	-5908	-0-	37	1	37517	2	N	-0-					-0-
02	39004	X	32938	-0-	-6066	-0-	33	1	32905	2	N	-0-					-0-
03	43183	X	35468	-0-	-7715	-0-	36	1	35432	2	N	-0-					-0-
04	41790	X	32906	-0-	-8884	-0-	33	1	32873	2	N	-0-					-0-
05	39432	X	32442	-0-	-6990	-0-	33	1	32409	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

12	32457	X	25625	-0-	-6832	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	24091	-0-	-8366	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	20397	-0-	-7043	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	23177	-0-	-5033	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	20988	-0-	-4992	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	22639	-0-	-2998	-0-	22639	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	21917	X	18711	-0-	-3206	-0-	18	1	18693	2	N	-0-					-0-
01	21917	X	18277	-0-	-3640	-0-	18	1	18259	2	N	-0-					-0-
02	19796	X	16691	-0-	-3105	-0-	17	1	16674	2	N	-0-					-0-
03	20739	X	16772	-0-	-3967	-0-	16	1	16756	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	16975	-0-	-2285	-0-	17	1	16957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18724	X	16423	-0-	-2301	-0-	32	1	16391	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	29605	X	28763	-0-	-842	-0-	29	1	28734	2	N	-0-					-0-
01	29605	X	26054	-0-	-3551	-0-	26	1	26028	2	N	-0-					-0-
02	25228	X	23767	-0-	-1461	-0-	23	1	23744	2	N	-0-					-0-
03	28768	X	23702	-0-	-5066	-0-	24	1	23678	2	N	-0-					-0-
04	27840	X	24609	-0-	-3231	-0-	25	1	24584	2	N	-0-					-0-
05	28768	X	21653	-0-	-7115	-0-	22	1	21631	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14	1	14018	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13470	-0-	-418	-0-	13	1	13457	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12047	-0-	-497	-0-	12	1	12035	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12727	-0-	-1316	-0-	13	1	12714	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	11846	-0-	-1744	-0-	12	1	11834	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12639	-0-	-1404	-0-	25	1	12614	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

12	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11	1	11508	2	N	-0-					-0-
01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11	1	11561	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10096	-0-	-768	-0-	10	1	10086	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11523	-0-	-505	-0-	12	1	11511	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	6671	-0-	-4969	-0-	7	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	8066	-0-	-3497	-0-	16	1	8050	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

12	24552	X	20983	-0-	-3569	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	19824	-0-	-3953	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17614	-0-	-3078	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19018	-0-	-3271	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16027	-0-	-5543	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	18636	-0-	-2351	-0-	18636	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

12	9610	X	8013	-0-	-1597	-0-	8	1	8005	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8093	-0-	-1517	-0-	8	1	8083	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8428	X	7461	-0-	-967	-0-	7	1	7453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	8051	-0-	-1063	-0-	8	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7641	-0-	-459	-0-	8	1	7633	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	8	1	7820	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

12	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	24521	X	18771	-0-	-5750	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	16907	-0-	-6002	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17096	-0-	-3596	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	17254	-0-	-4725	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	9850	-0-	-10070	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14772	-0-	-4169	-0-	14772	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
12	8215	X	6807	-0-	-1408	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6337	-0-	-1320	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5568	-0-	-1292	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5753	-0-	-1594	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	13017	-0-	-3413	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13725	-0-	-2116	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11989	-0-	-2319	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12087	-0-	-2283	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11681	-0-	-2052	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	4957	-0-	-2359	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5476	-0-	-1840	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	2865	-0-	-2455	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	2096	-0-	-3794	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	1302	-0-	-4398	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*05	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	9839	-0-	-2282	-0-	10	1	9829	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11074	-0-	-1047	-0-	11	1	11063	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	9	1	8682	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9780	-0-	-729	-0-	10	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	8489	-0-	-2221	-0-	8	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	18	1	8990	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8614	-0-	-66	-0-	8	1	8606	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	8	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7062	-0-	-778	-0-	7	1	7055	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	8	1	7541	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7424	-0-	-916	-0-	7	1	7416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8618	X	7601	-0-	-1017	-0-	15	1	7586	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	9	1	8628	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	5401	-0-	-2690	-0-	5	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5899	-0-	-289	-0-	6	1	5893	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-	7	1	6839	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	5988	-0-	-2292	-0-	6	1	5982	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	3358	-0-	-5198	-0-	7	1	3351	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	10183	-0-	-3457	-0-	20	1	10163	2	N	-0-					-0-
01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	29	1	14594	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	9288	-0-	-2360	-0-	18	1	9270	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	8712	-0-	-4184	-0-	17	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	10480	-0-	-3680	-0-	21	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	10971	-0-	-3661	-0-	22	1	10949	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	14491	-0-	-17	-0-	29	1	14462	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13495	-0-	-1013	-0-	27	1	13468	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	11850	-0-	-806	-0-	23	1	11827	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	9874	-0-	-4603	-0-	20	1	9854	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	11994	-0-	-2016	-0-	24	1	11970	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	11874	-0-	-2603	-0-	24	1	11850	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	9	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	3249	-0-	-2424	-0-	6	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	14	1	6967	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	11	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	19	1	9717	2	N	-0-					-0-
*05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	18	1	8826	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
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	9920	X	9662	-0-	-258	-0-	19	1	9643	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	8032	-0-	-2818	-0-	16	1	8016	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	6618	-0-	-3182	-0-	13	1	6605	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	7723	-0-	-3127	-0-	15	1	7708	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8253	-0-	-1107	-0-	16	1	8237	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8556	-0-	-1116	-0-	17	1	8539	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

12	10881	X	9764	-0-	-1117	-0-	9764	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	9388	-0-	-1493	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
02	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	8610	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	9086	-0-	-1609	-0-	9086	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8286	-0-	-1164	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8039	-0-	-1726	-0-	8039	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

12	6758	X	14	-0-	-6744	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	6758	X	4746	-0-	-2012	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	4860	-0-	-1244	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	622	-0-	-3968	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4253	-0-	-1141	-0-	4253	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

12	15779	X	11525	-0-	-4254	-0-	11525	2			N	-0-			-0-
01	14074	X	12220	-0-	-1854	-0-	12220	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	11159	-0-	-1105	-0-	11159	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	12110	-0-	-321	-0-	12110	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	11410	-0-	-410	-0-	11410	2			N	-0-			-0-
05	12369	X	10877	-0-	-1492	-0-	10877	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

12	16523	X	11730	-0-	-4793	-0-	11730	2			N	-0-			-0-
01	16523	X	12318	-0-	-4205	-0-	12318	2			N	-0-			-0-
02	14924	X	10579	-0-	-4345	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	11116	-0-	-602	-0-	11116	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	8377	-0-	-3533	-0-	8377	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	12195	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

12	28396	X	24266	-0-	-4130	-0-	24	1	24242	2	N	-0-			-0-
01	27900	X	22329	-0-	-5571	-0-	23	1	22306	2	N	-0-			-0-
02	23828	X	20539	-0-	-3289	-0-	21	1	20518	2	N	-0-			-0-
03	26102	X	21242	-0-	-4860	-0-	21	1	21221	2	N	-0-			-0-
04	23640	X	20176	-0-	-3464	-0-	20	1	20156	2	N	-0-			-0-
05	24273	X	19836	-0-	-4437	-0-	20	1	19816	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	17204	-0-	-683	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16374	-0-	-1017	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12659	-0-	-3049	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15898	-0-	-1307	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	14533	-0-	-2117	-0-	14532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17205	X	14355	-0-	-2850	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14700	X	12517	-0-	-2183	-0-	13	1	12502	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	15748	X	13463	-0-	-2285	-0-	13	1	13450	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13	1	13421	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12932	-0-	-2103	-0-	13	1	12919	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8652	X	7263	-0-	-1389	-0-	7	1	7256	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8081	-0-	-1157	-0-	8	1	8073	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7750	-0-	-650	-0-	8	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7882	-0-	-798	-0-	8	1	7874	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10085	-0-	-1664	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9134	-0-	-1282	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9508	-0-	-812	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13	1	13189	2	N	-0-					-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	12	1	11628	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	9145	-0-	-2979	-0-	9	1	9136	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	9776	-0-	-3647	-0-	10	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	8790	-0-	-4200	-0-	9	1	8781	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	8160	-0-	-5046	-0-	16	1	8144	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	16060	-0-	-2230	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15132	-0-	-1732	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13512	-0-	-1300	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	13766	-0-	-2633	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13837	-0-	-2221	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	9892	-0-	-16613	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	14127	-0-	-9813	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	16432	-0-	-10073	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	12002	-0-	-7198	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	12465	-0-	-7375	-0-	12465	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	15472	-0-	-1795	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	14645	-0-	-2839	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13212	-0-	-2580	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13683	-0-	-3801	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14484	-0-	-486	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	14107	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	11043	-0-	-4302	-0-	22	1	11021	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14929	-0-	-416	-0-	30	1	14899	2	N	-0-					-0-
02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	26	1	13056	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	11711	-0-	-2425	-0-	23	1	11688	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11325	-0-	-3135	-0-	22	1	11303	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12238	-0-	-2704	-0-	24	1	12214	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7806	-0-	-502	-0-	15	1	7791	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7604	-0-	-270	-0-	15	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6500	-0-	-612	-0-	13	1	6487	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	12	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	14	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	14	1	7170	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	14585	-0-	-233	-0-	14	1	14571	2	N	-0-					-0-
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	15	1	14919	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	12526	-0-	-550	-0-	12	1	12514	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12994	-0-	-1576	-0-	13	1	12981	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	12629	-0-	-1831	-0-	13	1	12616	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13040	-0-	-1902	-0-	26	1	13014	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	5	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	4	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4317	-0-	-695	-0-	4	1	4313	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	5	1	4790	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	7	1	3696	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
12	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18	1	18503	2	N	-0-					-0-
01	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15	1	15140	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12956	-0-	-3284	-0-	13	1	12943	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13726	-0-	-4254	-0-	14	1	13712	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	12731	-0-	-4669	-0-	13	1	12718	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	25	1	12716	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	8344	-0-	-1917	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7875	-0-	-2386	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8233	-0-	-1035	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7239	-0-	-2309	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6787	-0-	-1493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7595	-0-	-1519	-0-	7595	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
12	147157	X	147157	-0-	-0-	-0-	147157	2			N	-0-					-0-
01	143691	X	143691	-0-	-0-	-0-	143691	2			N	-0-					-0-
02	119566	X	119566	-0-	-0-	-0-	119566	2			N	-0-					-0-
03	131612	X	131612	-0-	-0-	-0-	131612	2			N	-0-					-0-
04	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	111470	2			N	-0-					-0-
*05	92635	X	92635	-0-	-0-	-0-	92634	2	1	9	N	1	1	8			-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
12	167892	X	167892	-0-	-0-	-0-	167892	2			N	-0-					-0-
01	60938	X	60938	-0-	-0-	-0-	60938	2			N	-0-					-0-
02	92793	X	92793	-0-	-0-	-0-	92793	2			N	-0-					-0-
03	124609	X	124609	-0-	-0-	-0-	124609	2			N	-0-					-0-
04	110209	X	110209	-0-	-0-	-0-	110209	2			N	-0-					-0-
*05	104155	X	104155	-0-	-0-	-0-	104155	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
12	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	36921	X	28787	-0-	-8134	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	26971	-0-	-8803	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	23093	-0-	-7735	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	31930	X	24812	-0-	-7118	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	21811	-0-	-7229	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	21223	-0-	-7576	-0-	21223	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
12	5611	X	5527	-0-	-84	-0-	5	1	5522	2	N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6	1	6217	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5325	-0-	-23	-0-	5	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	6	1	5910	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5984	-0-	-46	-0-	6	1	5978	2	N	-0-					-0-
*05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	16	1	7802	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187	X	22967	-0-	-4220	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	17744	-0-	-8575	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	21721	-0-	-847	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21664	-0-	-1989	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17850	-0-	-4410	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	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
12	13764	X	11752	-0-	-2012	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10156	-0-	-2058	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9355	-0-	-1537	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10535	-0-	-1524	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9528	-0-	-2142	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9972	-0-	-1777	-0-	9972	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
12	19995	X	16685	-0-	-3310	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17928	-0-	-2470	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13514	-0-	-4910	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16374	-0-	-4024	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	13187	-0-	-5443	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15376	-0-	-2542	-0-	15376	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
12	32860	X	24123	-0-	-8737	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	17292	-0-	-12747	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21446	-0-	-3446	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	5370	-0-	-19430	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	17755	-0-	-5585	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
*05	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24180	X	20687	-0-	-3493	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	21910	-0-	-2270	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	19107	-0-	-1529	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19585	-0-	-2425	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	17664	-0-	-3636	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18254	-0-	-3663	-0-	18254	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	19716	X	17853	-0-	-1863	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17781	-0-	-2152	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	15459	-0-	-2545	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16943	-0-	-2990	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15701	-0-	-1999	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15837	-0-	-2019	-0-	15837	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	21793	X	19998	-0-	-1795	-0-	20	1	19978	2	N	-0-					-0-
01	21793	X	19535	-0-	-2258	-0-	20	1	19515	2	N	-0-					-0-
02	19684	X	17226	-0-	-2458	-0-	17	1	17209	2	N	-0-					-0-
03	20708	X	18565	-0-	-2143	-0-	19	1	18546	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	17340	-0-	-2190	-0-	17	1	17323	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17423	-0-	-2572	-0-	17	1	17406	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

12	22971	X	20404	-0-	-2567	-0-	20404	2			Y	-0-					54
01	22258	X	20931	-0-	-1327	-0-	20931	2			Y	-0-					54
02	20104	X	17231	-0-	-2873	-0-	17231	2			Y	-0-					54
03	21359	X	18862	-0-	-2497	-0-	18862	2			Y	-0-					54
04	20670	X	19758	-0-	-912	-0-	19758	2			Y	-0-					54
05	20925	X	18877	-0-	-2048	-0-	18877	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

12	28179	X	21366	-0-	-6813	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	19791	-0-	-6404	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	17704	-0-	-4556	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	18472	-0-	-4375	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	17211	-0-	-3819	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	16934	-0-	-4425	-0-	16934	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

12	11780	X	9907	-0-	-1873	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9553	-0-	-2227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7752	-0-	-872	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8513	-0-	-1407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7950	-0-	-1650	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8181	-0-	-1739	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	33604	X	33000	-0-	-604	-0-	32	1	32968	2	N	-0-					-0-
01	33604	X	32083	-0-	-1521	-0-	32	1	32051	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	28071	-0-	-2281	-0-	28	1	28043	2	N	-0-					-0-
03	33325	X	30600	-0-	-2725	-0-	30	1	30570	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	28174	-0-	-3776	-0-	28	1	28146	2	N	-0-					-0-
05	33015	X	27644	-0-	-5371	-0-	55	1	27589	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	53041	X	46776	-0-	-6265	-0-	93	1	46683	2	N	-0-					-0-
01	52297	X	38888	-0-	-13409	-0-	77	1	38811	2	N	-0-					-0-
02	47012	X	30883	-0-	-16129	-0-	61	1	30822	2	N	-0-					-0-
03	52049	X	33989	-0-	-18060	-0-	67	1	33922	2	N	-0-					-0-
04	47820	X	31171	-0-	-16649	-0-	62	1	31108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	46779	X	34269	-0-	-12510	-0-	68	1	34201	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	22382	X	17724	-0-	-4658	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	13385	-0-	-8997	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	8145	-0-	-12071	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	5215	-0-	-15214	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	8571	-0-	-8829	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
*05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 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
12	40450	X	40450	-0-	-0-	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
01	41535	X	41535	-0-	-0-	-0-	41535	2			N	-0-					-0-
02	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37880	-0-	-2575	-0-	37880	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	35092	-0-	-5108	-0-	35092	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	40153	-0-	-1387	-0-	40153	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	24211	X	21068	-0-	-3143	-0-	21	1	21047	2	N	-0-					-0-
01	24211	X	20517	-0-	-3694	-0-	20	1	20497	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	17949	-0-	-3583	-0-	18	1	17931	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	20780	-0-	-982	-0-	21	1	20759	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	19277	-0-	-1783	-0-	19	1	19258	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	19940	-0-	-1140	-0-	40	1	19900	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	43462	X	37844	-0-	-5618	-0-	38	1	37806	2	N	-0-					-0-
01	41788	X	35796	-0-	-5992	-0-	36	1	35747	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	37296	X	32981	-0-	-4315	-0-	33	1	32944	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	39525	X	35635	-0-	-3890	-0-	36	1	35599	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33710	-0-	-4060	-0-	34	1	33676	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	34441	-0-	-3410	-0-	34	1	34407	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	10956	-0-	-1506	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10556	-0-	-700	-0-	10	1	10546	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10289	-0-	-2173	-0-	10	1	10279	2	N	-0-					-0-
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10104	-0-	-1583	-0-	20	1	10084	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	14979	-0-	-614	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15379	-0-	-214	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11960	-0-	-2124	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	8678	-0-	-6295	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12585	-0-	-2295	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

12	30070	X	28455	-0-	-1615	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	28136	-0-	-1903	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	23670	-0-	-2734	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	24172	-0-	-4472	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	23673	-0-	-3867	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28458	X	23620	-0-	-4838	-0-	23620	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	98	-0-	-6009	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	171	-0-	-5345	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	434	X	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

12	25699	X	21551	-0-	-4148	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	19308	-0-	-5337	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	19017	-0-	-2375	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19104	-0-	-4146	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	18518	-0-	-2722	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17527	-0-	-4018	-0-	17527	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
12	12679	X	11602	-0-	-1077	-0-	11	1	11591	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	10624	-0-	-2055	-0-	11	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	8431	-0-	-3021	-0-	8	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	8591	-0-	-3003	-0-	9	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	10	1	10323	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	9083	-0-	-2511	-0-	18	1	9065	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	22196	X	19771	-0-	-2425	-0-	19	1	19752	2	N	-0-					-0-
01	22196	X	18552	-0-	-3644	-0-	18	1	18534	2	N	-0-					-0-
02	20048	X	15880	-0-	-4168	-0-	16	1	15864	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	17	1	17286	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18225	-0-	-915	-0-	18	1	18205	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	19778	X	17966	-0-	-1812	-0-	36	1	17930	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

12	37293	X	30281	-0-	-7012	-0-	30	1	30251	2	N	-0-					-0-
01	37293	X	28816	-0-	-8477	-0-	29	1	28787	2	N	-0-					-0-
02	29652	X	25075	-0-	-4577	-0-	25	1	25050	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	26779	-0-	-4128	-0-	27	1	26752	2	N	-0-					-0-
04	29580	X	25144	-0-	-4436	-0-	25	1	25119	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	25489	-0-	-4798	-0-	25	1	25464	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

12	26009	X	24359	-0-	-1650	-0-	24	1	24335	2	N	-0-					-0-
01	26009	X	22509	-0-	-3500	-0-	22	1	22487	2	N	-0-					-0-
02	22456	X	20562	-0-	-1894	-0-	20	1	20542	2	N	-0-					-0-
03	24366	X	21526	-0-	-2840	-0-	21	1	21505	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	20492	-0-	-3088	-0-	20	1	20472	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	20045	-0-	-4321	-0-	40	1	20005	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

12	16554	X	13215	-0-	-3339	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12232	-0-	-1253	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10565	-0-	-1111	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10701	-0-	-2079	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9571	-0-	-3635	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

12	79608	X	67391	-0-	-12217	-0-	133	1	67258	2	N	-0-					-0-
01	78430	X	66375	-0-	-12055	-0-	131	1	66244	2	N	-0-					-0-
02	65240	X	59886	-0-	-5354	-0-	118	1	59768	2	N	-0-					-0-
03	70618	X	53658	-0-	-16960	-0-	106	1	53552	2	N	-0-					-0-
04	67170	X	63700	-0-	-3470	-0-	126	1	63567	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	67394	X	65708	-0-	-1686	-0-	130	1	65578	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

12	51243	X	41576	-0-	-9667	-0-	41	1	41535	2	N	-0-					-0-
01	51243	X	36781	-0-	-14462	-0-	36	1	36745	2	N	-0-					-0-
02	44968	X	31969	-0-	-12999	-0-	32	1	31937	2	N	-0-					-0-
03	44330	X	26895	-0-	-17435	-0-	27	1	26868	2	N	-0-					-0-
04	42810	X	40201	-0-	-2609	-0-	40	1	40160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41571	X	32071	-0-	-9500	-0-	64	1	32007	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

12	43431	X	37918	-0-	-5513	-0-	38	1	37880	2	N	-0-					-0-
01	42284	X	36853	-0-	-5431	-0-	37	1	36808	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	37156	X	32522	-0-	-4634	-0-	32	1	32488	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	40021	X	34965	-0-	-5056	-0-	35	1	34930	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33165	-0-	-4605	-0-	33	1	33132	2	N	-0-					-0-
05	37913	X	33512	-0-	-4401	-0-	33	1	33479	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

12	29326	X	25235	-0-	-4091	-0-	25	1	25210	2	N	-0-					-0-
01	28861	X	24159	-0-	-4702	-0-	24	1	24135	2	N	-0-					-0-
02	24612	X	21566	-0-	-3046	-0-	22	1	21544	2	N	-0-					-0-
03	26691	X	23179	-0-	-3512	-0-	23	1	23156	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	22041	-0-	-2919	-0-	22	1	22019	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	22444	-0-	-2790	-0-	22	1	22422	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	222422	X	222422	-0-	-0-	-0-	219	1	222203	2	N	-0-					-0-
01	219618	X	219618	-0-	-0-	-0-	217	1	219401	2	N	-0-					-0-
02	181144	X	181144	-0-	-0-	-0-	180	1	180964	2	N	-0-					-0-
03	203501	X	203501	-0-	-0-	-0-	204	1	203297	2	N	-0-					-0-
04	193338	X	193338	-0-	-0-	-0-	192	1	193134	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*05	195633	X	195633	-0-	-0-	-0-	389	1	195243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	41137	X	36296	-0-	-4841	-0-	36	1	36260	2	Y	-0-					19
01	39246	X	35596	-0-	-3650	-0-	36	1	35541	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
02	35448	X	31624	-0-	-3824	-0-	32	1	31588	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
03	38471	X	33915	-0-	-4556	-0-	34	1	33881	2	Y	-0-					19
04	35850	X	32157	-0-	-3693	-0-	32	1	32125	2	Y	-0-					19
05	36301	X	32343	-0-	-3958	-0-	32	1	32311	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25854	X	22799	-0-	-3055	-0-	23	1	22776	2	Y	-0-					-0-
01	25048	X	22427	-0-	-2621	-0-	22	1	22399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	21588	X	19499	-0-	-2089	-0-	19	1	19479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23560	X	22049	-0-	-1511	-0-	22	1	22027	2	Y	-0-					-0-
04	22140	X	20429	-0-	-1711	-0-	20	1	20409	2	Y	-0-					-0-
05	22785	X	21299	-0-	-1486	-0-	21	1	21278	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26164	X	22305	-0-	-3859	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	21125	-0-	-3706	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19164	-0-	-3264	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20253	-0-	-2904	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	18815	-0-	-3595	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18469	-0-	-3851	-0-	18469	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	21886	X	18218	-0-	-3668	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	16912	-0-	-4974	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15085	-0-	-4403	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18694	-0-	-681	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	15712	-0-	-3038	-0-	15711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228	X	16120	-0-	-2108	-0-	16120	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

12	20336	X	16621	-0-	-3715	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	16651	-0-	-2476	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13552	-0-	-3724	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	14566	-0-	-3569	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	13212	-0-	-4338	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13167	-0-	-3480	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	74989	X	65395	-0-	-9594	-0-	65	1	65330	2	N	-0-					-0-
01	74989	X	61373	-0-	-13616	-0-	61	1	61312	2	N	-0-					-0-
02	64036	X	53547	-0-	-10489	-0-	54	1	53493	2	N	-0-					-0-
03	70804	X	55662	-0-	-15142	-0-	56	1	55606	2	N	-0-					-0-
04	68520	X	52424	-0-	-16096	-0-	53	1	52370	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	65410	X	53332	-0-	-12078	-0-	54	1	53278	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

12	39339	X	35062	-0-	-4277	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	33849	-0-	-4312	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	30385	-0-	-3299	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	32024	-0-	-5114	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30162	-0-	-3888	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29384	-0-	-5677	-0-	29384	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53692	X	44933	-0-	-8759	-0-	45	1	44888	2	N	-0-					-0-
01	51398	X	43750	-0-	-7648	-0-	44	1	43696	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	45052	X	38171	-0-	-6881	-0-	38	1	38130	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	47802	X	40424	-0-	-7378	-0-	40	1	40384	2	N	-0-					-0-
04	45180	X	38668	-0-	-6512	-0-	39	1	38629	2	N	-0-					-0-
05	44919	X	39098	-0-	-5821	-0-	39	1	39059	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

12	51677	X	45600	-0-	-6077	-0-	46	1	45554	2	N	-0-					-0-
01	50902	X	44963	-0-	-5939	-0-	45	1	44907	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	44632	X	38806	-0-	-5826	-0-	39	1	38765	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	48732	X	43111	-0-	-5621	-0-	43	1	43068	2	N	-0-					-0-
04	44490	X	40143	-0-	-4347	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					-0-
05	45601	X	40669	-0-	-4932	-0-	41	1	40628	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

12	74772	X	56765	-0-	-18007	-0-	56765	2			N	-0-					-0-
01	74772	X	58960	-0-	-15812	-0-	58960	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	51124	-0-	-10896	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
03	65658	X	52900	-0-	-12758	-0-	52900	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	49402	-0-	-9998	-0-	49400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	58962	X	50265	-0-	-8697	-0-	50265	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

12	75500	X	75500	-0-	-0-	-0-	76	1	75424	2	N	-0-					-0-
01	69714	X	69714	-0-	-0-	-0-	70	1	69644	2	N	-0-					-0-
02	58937	X	58937	-0-	-0-	-0-	58	1	58879	2	N	-0-					-0-
03	62133	X	62133	-0-	-0-	-0-	62	1	62071	2	N	-0-					-0-
04	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	60	1	59519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	60789	X	60789	-0-	-0-	-0-	61	1	60728	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

12	58227	X	58227	-0-	-0-	-0-	58	1	58169	2	N	-0-					-0-
01	56262	X	56262	-0-	-0-	-0-	56	1	56180	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
02	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	49	1	48753	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	53	1	52643	2	N	-0-					-0-
04	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
*05	50542	X	50542	-0-	-0-	-0-	50	1	50492	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62806	X	57381	-0-	-5425	-0-	58	1	57323	2	N	-0-					-0-
01	62806	X	53231	-0-	-9575	-0-	54	1	53177	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	45137	-0-	-6719	-0-	45	1	45092	2	N	-0-					-0-
03	57381	X	48279	-0-	-9102	-0-	49	1	48230	2	N	-0-					-0-
04	55530	X	44599	-0-	-10931	-0-	45	1	44552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	57381	X	44605	-0-	-12776	-0-	45	1	44560	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
12	83948	X	75653	-0-	-8295	-0-	75653	2			N	-0-					-0-
01	83948	X	70921	-0-	-13027	-0-	70921	2			N	-0-					-0-
02	75824	X	66476	-0-	-9348	-0-	66476	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	64372	-0-	-18553	-0-	64372	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	51624	-0-	-21666	-0-	51621	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	75640	X	55709	-0-	-19931	-0-	55709	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189720	X	125270	-0-	-64450	-0-	125270	2			N	-0-					-0-
01	160983	X	116719	-0-	-44264	-0-	116719	2			N	-0-					-0-
02	134232	X	100814	-0-	-33418	-0-	100814	2			N	-0-					-0-
03	140709	X	105144	-0-	-35565	-0-	105144	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	96337	-0-	-31193	-0-	96335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	125271	X	91854	-0-	-33417	-0-	91854	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99200	X	74074	-0-	-25126	-0-	74074	2			N	-0-					-0-
01	86490	X	75115	-0-	-11375	-0-	75115	2			N	-0-					-0-
02	78120	X	63736	-0-	-14384	-0-	63736	2			N	-0-					-0-
03	78895	X	59958	-0-	-18937	-0-	59958	2			N	-0-					-0-
04	76350	X	48988	-0-	-27362	-0-	48986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	75113	X	51015	-0-	-24098	-0-	51015	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147467	X	128945	-0-	-18522	-0-	128945	2			N	-0-					-0-
01	144088	X	125192	-0-	-18896	-0-	125192	2			N	-0-					-0-
02	126112	X	111307	-0-	-14805	-0-	111307	2			N	-0-					-0-
03	135625	X	119925	-0-	-15700	-0-	119925	2			N	-0-					-0-
04	127800	X	112885	-0-	-14915	-0-	112881	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	128960	X	112402	-0-	-16558	-0-	112402	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39990	X	32141	-0-	-7849	-0-	32	1	32109	2	N	-0-					-0-
01	37262	X	30562	-0-	-6700	-0-	31	1	30519	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	32620	X	26836	-0-	-5784	-0-	27	1	26806	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	35061	X	27129	-0-	-7932	-0-	27	1	27102	2	N	-0-					-0-
04	32880	X	25576	-0-	-7304	-0-	26	1	25550	2	N	-0-					-0-
05	32147	X	27244	-0-	-4903	-0-	27	1	27217	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48422	X	40949	-0-	-7473	-0-	40949	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	39017	-0-	-8258	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	34382	-0-	-7282	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	37396	-0-	-6686	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	33803	-0-	-7327	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	34575	-0-	-6376	-0-	34575	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
12	228408	X	217396	-0-	-11012	-0-	214	1	217182	2	N	-0-					-0-
01	251658	X	214768	-0-	-36890	-0-	213	1	214555	2	N	-0-					-0-
02	227304	X	190922	-0-	-36382	-0-	190	1	190732	2	N	-0-					-0-
03	251658	X	193996	-0-	-57662	-0-	194	1	193802	2	N	-0-					-0-
04	230640	X	181378	-0-	-49262	-0-	180	1	181189	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	217403	X	185425	-0-	-31978	-0-	369	1	185056	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
12	47213	X	40392	-0-	-6821	-0-	40	1	40352	2	N	-0-					-0-
01	44020	X	39286	-0-	-4734	-0-	39	1	39230	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	39648	X	35431	-0-	-4217	-0-	35	1	35392	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	43028	X	37784	-0-	-5244	-0-	38	1	37746	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	35163	-0-	-5277	-0-	35	1	35128	2	N	-0-					-0-
05	40393	X	35687	-0-	-4706	-0-	36	1	35651	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211947	X	175186	-0-	-36761	-0-	175186	2			N	-0-					-0-
01	208072	X	165903	-0-	-42169	-0-	165903	2			N	-0-					-0-
02	179928	X	144413	-0-	-35515	-0-	144413	2			N	-0-					-0-
03	190588	X	153056	-0-	-37532	-0-	153056	2			N	-0-					-0-
04	176280	X	140216	-0-	-36064	-0-	140213	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	175181	X	138427	-0-	-36754	-0-	138427	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 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
12	46283	X	37617	-0-	-8666	-0-	38	1	37579	2	N	-0-					-0-
01	44454	X	36460	-0-	-7994	-0-	36	1	36411	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	37968	X	32170	-0-	-5798	-0-	32	1	32135	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	40486	X	33700	-0-	-6786	-0-	34	1	33666	2	N	-0-					-0-
04	37530	X	31500	-0-	-6030	-0-	31	1	31469	2	N	-0-					-0-
05	37603	X	30874	-0-	-6729	-0-	31	1	30843	2	N	-0-					-0-

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
12	46934	X	38943	-0-	-7991	-0-	39	1	38904	2	N	-0-					-0-
01	44919	X	37471	-0-	-7448	-0-	37	1	37423	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	39088	X	32962	-0-	-6126	-0-	33	1	32926	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	41602	X	35424	-0-	-6178	-0-	35	1	35389	2	N	-0-					-0-
04	38670	X	33069	-0-	-5601	-0-	33	1	33036	2	N	-0-					-0-
05	38936	X	32952	-0-	-5984	-0-	33	1	32919	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75361	X	60373	-0-	-14988	-0-	60373	2			N	-0-					-0-
01	71517	X	57658	-0-	-13859	-0-	57658	2			N	-0-					-0-
02	62216	X	50144	-0-	-12072	-0-	50144	2			N	-0-					-0-
03	65720	X	53333	-0-	-12387	-0-	53333	2			N	-0-					-0-
04	60450	X	50166	-0-	-10284	-0-	50166	2			N	-0-					-0-
05	60388	X	49232	-0-	-11156	-0-	49232	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
12	201500	X	-0-	-0-	-201500	-0-					N	-0-					-0-
01	201500	X	2039	-0-	-199461	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	182000	X	136657	-0-	-45343	-0-	136657	2			N	-0-					-0-
03	201500	X	174305	-0-	-27195	-0-	174305	2			N	-0-					-0-
04	147307	X	147307	-0-	-0-	-0-	147307	2			N	-0-					-0-
05	151311	X	148128	-0-	-3183	-0-	148127	2	1	9	N	1	1	8			-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
12	100068	X	85945	-0-	-14123	-0-	170	1	85775	2	N	-0-					-0-
01	97929	X	84809	-0-	-13120	-0-	168	1	84641	2	N	-0-					-0-
02	79072	X	74134	-0-	-4938	-0-	147	1	73987	2	N	-0-					-0-
03	85932	X	62981	-0-	-22951	-0-	124	1	62857	2	N	-0-					-0-
04	83160	X	78045	-0-	-5115	-0-	154	1	77887	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	85932	X	75424	-0-	-10508	-0-	149	1	75275	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50623	X	41375	-0-	-9248	-0-	41	1	41334	2	N	-0-					-0-
01	48360	X	39746	-0-	-8614	-0-	40	1	39688	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	41384	X	34772	-0-	-6612	-0-	35	1	34733	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	42222	X	37004	-0-	-5218	-0-	37	1	36967	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	33899	-0-	-6781	-0-	34	1	33865	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	34205	-0-	-7180	-0-	34	1	34171	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40176	X	32187	-0-	-7989	-0-	32	1	32155	2	N	-0-					-0-
01	38130	X	31181	-0-	-6949	-0-	31	1	31138	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	33236	X	27243	-0-	-5993	-0-	27	1	27213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	35309	X	29007	-0-	-6302	-0-	29	1	28978	2	N	-0-					-0-
04	32700	X	27190	-0-	-5510	-0-	27	1	27163	2	N	-0-					-0-
05	32178	X	27725	-0-	-4453	-0-	28	1	27697	2	N	-0-					-0-

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
12	140817	X	140817	-0-	-0-	-0-	279	1	140538	2	N	-0-					-0-
01	133006	X	133006	-0-	-0-	-0-	263	1	132743	2	N	-0-					-0-
02	114997	X	114997	-0-	-0-	-0-	228	1	114769	2	N	-0-					-0-
03	101084	X	101084	-0-	-0-	-0-	200	1	100884	2	N	-0-					-0-
04	97470	X	97470	-0-	-0-	-0-	193	1	97270	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*05	99656	X	99656	-0-	-0-	-0-	198	1	99458	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134044	X	104299	-0-	-29745	-0-	104299	2			N	-0-					-0-
01	128154	X	97375	-0-	-30779	-0-	97375	2			N	-0-					-0-
02	109452	X	84279	-0-	-25173	-0-	84279	2			N	-0-					-0-
03	114204	X	89497	-0-	-24707	-0-	89497	2			N	-0-					-0-
04	105210	X	81230	-0-	-23980	-0-	81228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104284	X	78530	-0-	-25754	-0-	78530	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
12	35464	X	31146	-0-	-4318	-0-	31146	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	29299	-0-	-5979	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	26081	-0-	-5783	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	28116	-0-	-4217	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	24485	-0-	-6355	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	23631	-0-	-7524	-0-	23631	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	116405	X	89476	-0-	-26929	-0-	89	1	89387	2	N	-0-					-0-
01	108593	X	90339	-0-	-18254	-0-	90	1	90224	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
02	90300	X	76431	-0-	-13869	-0-	76	1	76349	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	99975	X	81991	-0-	-17984	-0-	82	1	81909	2	N	-0-					-0-
04	93330	X	78428	-0-	-14902	-0-	78	1	78350	2	N	-0-					-0-
05	90334	X	77467	-0-	-12867	-0-	77	1	77390	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117428	X	91757	-0-	-25671	-0-	182	1	91575	2	N	-0-					-0-
01	106919	X	89766	-0-	-17153	-0-	178	1	89588	2	N	-0-					-0-
02	89936	X	78402	-0-	-11534	-0-	155	1	78247	2	N	-0-					-0-
03	99572	X	74371	-0-	-25201	-0-	147	1	74224	2	N	-0-					-0-
04	92250	X	84150	-0-	-8100	-0-	166	1	83978	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	91760	X	82131	-0-	-9629	-0-	163	1	81968	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	70626	2			N	-0-					-0-
01	122359	X	122359	-0-	-0-	-0-	122359	2			N	-0-					-0-
02	120729	X	120729	-0-	-0-	-0-	120729	2			N	-0-					-0-
03	131627	X	131627	-0-	-0-	-0-	131627	2			N	-0-					-0-
04	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	123805	2			N	-0-					-0-
*05	128406	X	128406	-0-	-0-	-0-	128405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294585	X	294585	-0-	-0-	-0-	294585	2			N	-0-					-0-
01	294960	X	294960	-0-	-0-	-0-	294960	2			N	-0-					-0-
02	260539	X	260539	-0-	-0-	-0-	260539	2			N	-0-					-0-
03	285082	X	285082	-0-	-0-	-0-	285082	2			N	-0-					-0-
04	274008	X	274008	-0-	-0-	-0-	274007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	280919	X	280919	-0-	-0-	-0-	280919	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369647	X	369647	-0-	-0-	-0-	369647	2			N	-0-					-0-
01	271467	X	164130	-0-	-107337	-0-	164130	2			N	-0-					-0-
02	337865	X	337865	-0-	-0-	-0-	337865	2			N	-0-					-0-
03	461746	X	461746	-0-	-0-	-0-	461746	2			N	-0-					-0-
04	475502	X	475502	-0-	-0-	-0-	475487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*05	472753	X	472753	-0-	-0-	-0-	472752	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104098	X	84846	-0-	-19252	-0-	84846	2			N	-0-					-0-
01	100998	X	79863	-0-	-21135	-0-	79863	2			N	-0-					-0-
02	88200	X	69347	-0-	-18853	-0-	69347	2			N	-0-					-0-
03	92566	X	74579	-0-	-17987	-0-	74579	2			N	-0-					-0-
04	85470	X	67493	-0-	-17977	-0-	67493	2			N	-0-					-0-
05	84847	X	65734	-0-	-19113	-0-	65734	2			N	-0-					-0-

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
12	126883	X	82804	-0-	-44079	-0-	83	1	82721	2	N	-0-					-0-
01	83483	X	83143	-0-	-340	-0-	84	1	83059	2	N	-0-					-0-
02	75404	X	47383	-0-	-28021	-0-	48	1	47335	2	N	-0-					-0-
03	83483	X	43343	-0-	-40140	-0-	44	1	43299	2	N	-0-					-0-
04	80460	X	37987	-0-	-42473	-0-	38	1	37949	2	N	-0-					-0-
05	83142	X	54881	-0-	-28261	-0-	55	1	54826	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
12	288861	X	288861	-0-	-0-	-0-	285	1	288576	2	N	-0-					-0-
01	277455	X	277455	-0-	-0-	-0-	274	1	277181	2	N	-0-					-0-
02	219380	X	208472	-0-	-10908	-0-	207	1	208265	2	N	-0-					-0-
03	254124	X	254124	-0-	-0-	-0-	253	1	253871	2	N	-0-					-0-
04	259939	X	259939	-0-	-0-	-0-	258	1	259667	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*05	250562	X	250562	-0-	-0-	-0-	498	1	250063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	276334	X	189110	-0-	-87224	-0-	189110	2			N	-0-					-0-
01	276334	X	216483	-0-	-59851	-0-	216483	2			N	-0-					-0-
02	249592	X	210819	-0-	-38773	-0-	210819	2			N	-0-					-0-
03	254417	X	232736	-0-	-21681	-0-	232736	2			N	-0-					-0-
04	235445	X	235445	-0-	-0-	-0-	235435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	240320	2	1	9	N	1	1	8			-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
12	88691	X	69332	-0-	-19359	-0-	69	1	69263	2	N	-0-					-0-
01	84041	X	64526	-0-	-19515	-0-	64	1	64442	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	70616	X	55719	-0-	-14897	-0-	56	1	55659	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	75764	X	65284	-0-	-10480	-0-	65	1	65219	2	N	-0-					-0-
04	71730	X	60111	-0-	-11619	-0-	60	1	60051	2	N	-0-					-0-
05	69347	X	59410	-0-	-9937	-0-	59	1	59351	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	92460	X	92460	-0-	-0-	-0-	92460	2			N	-0-					-0-
01	90068	X	90068	-0-	-0-	-0-	90068	2			N	-0-					-0-
02	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	79175	2			N	-0-					-0-
03	85432	X	85432	-0-	-0-	-0-	85432	2			N	-0-					-0-
04	78907	X	78907	-0-	-0-	-0-	78907	2			N	-0-					-0-
*05	77381	X	77381	-0-	-0-	-0-	77381	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	328662	X	249363	-0-	-79299	-0-	249363	2			N	-0-					-0-
01	323888	X	49499	-0-	-274389	-0-	49499	2			N	-0-					-0-
02	258160	X	35176	-0-	-222984	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
03	285355	X	-0-	-0-	-285355	-0-					N	-0-					-0-
04	241320	X	212846	-0-	-28474	-0-	212844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	250484	X	250484	-0-	-0-	-0-	250484	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	111879	X	81853	-0-	-30026	-0-	82	1	81771	2	N	-0-					-0-
01	109585	X	87749	-0-	-21836	-0-	89	1	87660	2	N	-0-					-0-
02	81486	X	81486	-0-	-0-	-0-	82	1	81404	2	N	-0-					-0-
03	93519	X	93519	-0-	-0-	-0-	94	1	93425	2	N	-0-					-0-
04	89805	X	89805	-0-	-0-	-0-	90	1	89714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	94140	X	94140	-0-	-0-	-0-	95	1	94045	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

12	249643	X	220194	-0-	-29449	-0-	220194	2			N	-0-					-0-
01	249054	X	219657	-0-	-29397	-0-	219657	2			N	-0-					-0-
02	220528	X	219621	-0-	-907	-0-	219621	2			N	-0-					-0-
03	244156	X	161808	-0-	-82348	-0-	161808	2			N	-0-					-0-
04	213090	X	56465	-0-	-156625	-0-	56465	2			N	-0-					-0-
05	243164	X	186343	-0-	-56821	-0-	186343	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

12	283557	X	249222	-0-	-34335	-0-	249222	2			N	-0-					-0-
01	264678	X	247176	-0-	-17502	-0-	247176	2			N	-0-					-0-
02	237496	X	217814	-0-	-19682	-0-	217814	2			N	-0-					-0-
03	262942	X	262733	-0-	-209	-0-	262733	2			N	-0-					-0-
04	241531	X	241531	-0-	-0-	-0-	241525	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	249209	X	248933	-0-	-276	-0-	248933	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

12	287308	X	266626	-0-	-20682	-0-	266626	2			N	-0-					-0-
01	283836	X	263010	-0-	-20826	-0-	263010	2			N	-0-					-0-
02	248220	X	235720	-0-	-12500	-0-	235720	2			N	-0-					-0-
03	273265	X	257905	-0-	-15360	-0-	257905	2			N	-0-					-0-
04	261390	X	243898	-0-	-17492	-0-	243897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	266631	X	253194	-0-	-13437	-0-	253194	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		188302	-0-	188302	188302	188302	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		248695	-0-	248695	436997	248695	2			N	-0-					-0-
*03	707956	X	270959	-0-	-436997	-0-	270959	2			N	-0-					-0-
*04	277800	X	265480	-0-	-12320	-0-	265477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	302517	X	302517	-0-	-0-	-0-	302517	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

12	199485	X	193129	-0-	-6356	-0-	194	1	192935	2	N	-0-					-0-
01	188077	X	185811	-0-	-2266	-0-	187	1	185624	2	N	-0-					-0-
02	149772	X	149772	-0-	-0-	-0-	150	1	149622	2	N	-0-					-0-
03	188077	X	177539	-0-	-10538	-0-	179	1	177360	2	N	-0-					-0-
04	182010	X	156388	-0-	-25622	-0-	157	1	156228	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	188077	X	154928	-0-	-33149	-0-	157	1	154771	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	684696	X	684696	-0-	-0-	-0-	684696	2			N	-0-					-0-
01	690587	X	690587	-0-	-0-	-0-	690587	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		493267	-0-	493267	493267	493267	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		624160	-0-	624160	1117427	624160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		604912	-0-	604912	1722339	604903	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	2366924	X	644585	-0-	-1722339	-0-	644584	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

12	291803	X	63451	-0-	-228352	-0-	63451	2			N	-0-					-0-
01	278969	X	207022	-0-	-71947	-0-	207022	2			N	-0-					-0-
02	200399	X	200399	-0-	-0-	-0-	200399	2			N	-0-					-0-
03	177909	X	77033	-0-	-100876	-0-	77033	2			N	-0-					-0-
04	172170	X	86250	-0-	-85920	-0-	86249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	203496	X	203496	-0-	-0-	-0-	203496	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		94251	-0-	94251	94251	94251	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		274588	-0-	274588	368839	274588	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		288502	-0-	288502	657341	288492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	SHUT IN		287393	-0-	287393	944734	287392	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		108429	-0-	108429	108429	108429	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		289883	-0-	289883	398312	289883	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		378	-0-	378	398690	378	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		223406	-0-	223406	622096	223406	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 14340 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		218639	-0-	218639	218639	218639	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		286506	-0-	286506	505145	286506	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		364804	-0-	364804	869949	364785	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	SHUT IN		355647	-0-	355647	1225596	355646	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 14069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		110682	-0-	110682	110682	110682	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		275193	-0-	275193	385875	275193	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		295896	-0-	295896	681771	295894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	SHUT IN		310983	-0-	310983	992754	310983	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		206783	-0-	206783	206783	206783	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		281535	-0-	281535	488318	281535	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		293321	-0-	293321	781639	293321	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		304462	-0-	304462	1086101	304453	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1394858	X	308757	-0-	-1086101	-0-	308756	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 14091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		111070	-0-	111070	111070	111070	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		280531	-0-	280531	391601	280530	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 14317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		236382	-0-	236382	236382	236382	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		296334	-0-	296334	532716	296334	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		300564	-0-	300564	833280	300551	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	SHUT IN		297946	-0-	297946	1131226	297945	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	678	1	3300	3	Y	-0-					-0-
*01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	678	1	3261	3	Y	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	588	1	2978	3	Y	-0-					-0-
*03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	675	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	646	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	554	1	2643	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

12	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1254	-0-	-286	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1302	-0-	-348	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1060	-0-	-521	-0-	1060	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	444	1	1587	2	N	-0-					97
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	438	1	1556	2	N	-0-					97
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	404	1	1367	2	N	-0-					97
03	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	447	1	1377	2	N	-0-					97
04	1920	N	1187	-0-	-733	-0-	424	1	763	2	N	-0-					97
05	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	422	1	425	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
12	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	62	1	2398	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	67	1	2609	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	74	1	2578	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
*05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	3	Y	27	29	1			6
							30	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	34	1	1308	3	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	37	1	1382	3	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	3	Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	27	1	1011	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	30	1	1113	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	27	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	31	1	1088	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

12	248	N	246	-0-	-2	-0-	189	1	57	2	N	-0-					9
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	190	1	60	2	N	-0-					9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	141	1	83	2	N	-0-					9
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	99	1	75	2	N	-0-					9
*04	240	N	188	-0-	-52	-0-	117	1	71	2	N	-0-					9
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	101	1	75	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

12	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	292	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	319	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	371	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	453	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	411	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	75	1	2439	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

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					54
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					54
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4					58
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					59
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3	2	8			60
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					60

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

12	6231	X	6195	-0-	-36	-0-	6100	3	95	9	N	86	1	8			150
01	5859	X	5716	-0-	-143	-0-	5665	3	51	9	N	46	170	1			26
02	5712	X	5317	-0-	-395	-0-	5261	3	56	9	N	51	1	8			76
03	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5880	3	88	9	N	80					156
04	6120	X	5692	-0-	-428	-0-	5640	3	52	9	N	47	3	8			200
05	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4749	3	40	9	N	36	185	1			51

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

12	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					60
01	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					60
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
03	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					60
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					60
*05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					60

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3082	3	119	9	N	108					268
01	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	2945	3	11	9	N	10					278
02	3024	X	2728	-0-	-296	-0-	2722	3	6	9	N	5	183	1			100
03	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	3			N	-0-					100
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					100
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	3			N	-0-					100

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	2343	2	7	9	N	6	5	1			2
01	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1965	2	7	9	N	6	5	1			3
02	2996	X	1481	-0-	-1515	-0-	1479	2	2	9	N	2	2	1			3
03	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	2030	2	3	9	N	3	4	1			2
04	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1677	2	3	9	N	3	2	1			3

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

12	620	N	423	-0-	-197	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	242	1	93	2	Y	-0-					153
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	238	1	123	2	Y	2					155
							2	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	185	1	80	2	Y	-0-					155
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	218	1	91	2	Y	-0-					155
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	1	20	2	Y	-0-					155
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					155

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	558	-0-	-124	-0-	14	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	16	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	14	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1187	3	Y	60	61	1			10
							66	9									
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	29	1	1037	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	3	Y	73	78	1			6
							80	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1308	3	Y	73	62	1			17
							80	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	3	Y	57	62	1			12
							63	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	27	1	1060	3	Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	487	1	1929	2	N	-0-					29
01	DLQ G-10		2443	-0-	2443	4859	2443	2			N	-0-					29
02	2300	N	1829	-0-	-471	4388	1829	2			N	-0-					29
03	3100	N	1829	-0-	-1271	3117	1829	2			N	-0-					29
04	3000	N	1927	-0-	-1073	2044	1927	2			N	-0-					29
*05	3100	N	2243	-0-	-857	1187	170	1	2073	2	N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

12	837	X	385	-0-	-452	-0-	363	3	22	9	N	20					160
01	837	X	753	-0-	-84	-0-	710	3	43	9	N	39					199
02	756	X	620	-0-	-136	-0-	592	3	28	9	N	25	188	1			36
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	799	3	30	9	N	27					63
04	720	X	644	-0-	-76	-0-	603	3	41	9	N	37					100
*05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					100

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

12	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	111	1	5160	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	106	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	2668	-0-	-2204	-0-	72	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	67	1	2989	3	N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	100	1	5182	3	N	-0-					-0-
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	98	1	5333	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	34	1	1291	3	N	7	6	1			1
							8	9									
01	3100	N	3311	-0-	211	211	86	1	3212	3	N	12	11	1			2
							13	9									
02	2800	N	2908	-0-	108	319	75	1	2805	3	N	25	21	1			6
							28	9									
03	3100	N	3037	-0-	-63	256	75	1	2931	3	N	28	32	1			2
							31	9									
04	3104	X	2848	-0-	-256	-0-	78	1	2737	3	N	30	25	1			7
							33	9									
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	76	1	2824	3	N	23	25	1			5
							25	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	6698	-0-	-3160	-0-	166	1	6433	3	N	90	83	1			16
							99	9									
01	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	228	1	8524	3	N	92	93	1			15
							101	9									
02	8148	X	7261	-0-	-887	-0-	187	1	6997	3	N	70	69	1			16
							77	9									
03	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	212	1	8273	3	N	64	75	1			5
							70	9									
04	8580	X	8037	-0-	-543	-0-	220	1	7747	3	N	64	54	1			15
							70	9									
05	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	214	1	7859	3	N	49	54	1			10
							54	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

12	1612	X	1556	-0-	-56	-0-	251	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	273	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	281	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	53	1	1710	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

12	527	N	450	-0-	-77	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	122	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	111	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	75	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	69	1	2377	2	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	71	1	2330	2	N	-0-					-0-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	158	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	138	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2595	-0-	-429	-0-	95	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	83	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2681	-0-	-409	-0-	79	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	74	1	2386	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

12	5952	X	5187	-0-	-765	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	2725	-0-	-2399	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4209	-0-	-1464	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
12	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3797	2	25	9	N	23					50
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2826	2	44	9	N	40					90
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4054	2	55	9	N	50					140
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	2	52	9	N	47					187
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4456	2	45	9	N	41					228
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					228

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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1041	2	17	9	Y	15	7	1			17
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	Y	17	17	1			17
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	823	2	22	9	Y	20					37
03	2242	N	1397	-0-	-845	-0-	1386	2	11	9	Y	10	32	1			15
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	17	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15177	2	24	9	N	22					22
01	13671	X	10782	-0-	-2889	-0-	10773	2	9	9	N	8					30
02	12348	X	8869	-0-	-3479	-0-	8850	2	19	9	N	17					47
03	13671	X	8313	-0-	-5358	-0-	8294	2	19	9	N	17					64
04	13230	X	6620	-0-	-6610	-0-	6587	2	33	9	N	30					94
05	13671	X	7398	-0-	-6273	-0-	7378	2	20	9	N	18					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	10	1	201	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	10	1	191	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	875	1	6336	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	617	1	5698	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	704	1	5954	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	7254	X	6793	-0-	-461	-0-	730	1	6030	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	7020	X	1755	-0-	-5265	-0-	191	1	1552	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
05	7378	X	5821	-0-	-1557	-0-	486	1	5325	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1049	1	3917	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1129	1	3864	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	703	1	3214	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1130	1	3796	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1116	1	3748	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	177	1	3540	3	Y	14	16	1			2
							15	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	443	1	2509	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	405	1	2237	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	400	1	2374	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	441	1	2558	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	342	1	2231	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	383	1	2479	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	698	1	3018	3	Y	104	105	1			13
							114	9									
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	752	1	3502	3	Y	99	99	1			13
							109	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	613	1	2870	3	Y	92	91	1			14
							101	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	767	1	3433	3	Y	103	97	1			20
							113	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	719	1	3300	3	Y	87	89	1			18
							96	9									
*05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	312	1	1317	3	Y	74	80	1			12
							81	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	9114	X	8381	-0-	-733	-0-	308	1	7819	3	Y	231	233	1			29
							254	9									
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	324	1	8265	3	Y	220	220	1			29
							242	9									
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	303	1	7704	3	Y	204	202	1			31
							224	9									
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	327	1	8501	3	Y	230	216	1			45
							253	9									
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	316	1	8144	3	Y	193	197	1			41
							212	9									
05	9083	X	7208	-0-	-1875	-0-	268	1	6761	3	Y	163	178	1			26
							179	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	5613	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	216	1	5508	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	196	1	4989	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	195	1	5020	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	160	1	4196	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	3	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2035	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	95	1	2394	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	86	1	2256	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
05	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	55	1	1387	3	Y	29	31	1			5
							32	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	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

12	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	391	1	916	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	361	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	305	1	1032	3	Y	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	373	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	288	1	951	3	Y	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	434	1	1106	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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 #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	616	-0-	-35	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	554	-0-	-6	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	15	1	585	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	234	-0-	-186	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	246	-0-	-219	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	229	-0-	-131	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2034	-0-	-2492	-0-	365	1	1597	3	N	65	65	1			7
							72	9									
*11	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	409	1	3591	3	N	66	66	1			7
							73	9									
*12	4278	X	2388	-0-	-1890	-0-	381	1	1937	3	N	64	65	1			6
							70	9									
*01	4247	X	415	-0-	-3832	-0-	47	1	304	3	N	58	58	1			6
							64	9									
*02	3808	X	253	-0-	-3555	-0-	24	1	177	3	N	47	47	1			6
							52	9									
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	6	1			-0-
*04	4080	X	3739	-0-	-341	-0-	267	1	3449	3	N	21	19	1			2
							23	9									
*05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	479	1	6988	3	N	32	31	1			3
							35	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	2266	-0-	-927	-0-	192	1	1994	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
*01	3193	X	1727	-0-	-1466	-0-	189	1	1465	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
*02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	520	1	4917	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
*03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1149	1	4967	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	504	1	3976	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	1144	1	3840	3	Y	42	42	1			5
							46	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
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	355	1	1170	3	Y	20	26	1			4
							22	9									
01	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	161	1	1052	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
02	1400	N	781	-0-	-619	-0-	103	1	650	3	Y	25	26	1			10
							28	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	300	1	1410	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	308	1	1369	3	Y	17	22	1			4
							19	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	N	-0-	-0-
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	N	-0-	-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	N	-0-	-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	N	-0-	-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	N	-0-	-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

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
12	6510	X	4401	-0-	-2109	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	3850	-0-	-2030	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4572	-0-	-1938	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4590	-0-	-690	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	1159	-0-	-3832	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4109	-0-	-175	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	1474	-0-	-3116	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2181	-0-	-330	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1957	-0-	-203	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	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
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
02	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
*05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	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
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2432	-0-	-1618	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	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
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	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
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3211	-0-	411	432	3211	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3586	-0-	486	918	3586	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	2713	-0-	-918	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
12	1705	N	314	-0-	-1391	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	1705	N	104	-0-	-1601	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3989	-0-	889	3228	3989	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	1271	-0-	-1729	1499	1271	3		N	-0-			-0-
*05	1883	N	384	-0-	-1499	-0-	384	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
03	1457	X	566	-0-	-891	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
*05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

12	3100	N	3873	-0-	773	3130	3873	3		N	-0-			-0-
01	6889	X	3759	-0-	-3130	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-			-0-
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3		N	-0-			-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2668	-0-	-680	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1421	-0-	-1603	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1374	-0-	-1292	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1499	-0-	-609	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	982	-0-	-670	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1224	-0-	-306	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1217	-0-	-271	-0-	1217	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
12	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1362	-0-	-1218	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2491	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3854	-0-	-2129	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	463	-0-	-4969	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	295	-0-	-5719	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2052	-0-	-720	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1885	-0-	-1184	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

12	1798	X	1348	-0-	-450	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1413	-0-	-379	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	924	-0-	-1060	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	24	-0-	-1266	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5029	-0-	-207	-0-	4838	3	191	9	Y	174	125	1			49
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5272	3	67	9	Y	61	46	1			64
04	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5095	3	10	9	Y	9	68	1			5
05	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5199	3	73	9	Y	66					71

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

12	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3662	-0-	-174	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2970	-0-	-1500	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

12	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	244	1	4528	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	210	1	4400	3	N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	228	1	4408	3	N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	3	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	245	1	5143	3	N	-0-					-0-
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	233	1	4999	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	41 18	1 9	1566	3	Y	16	14	1			4
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	44 47	1 9	1707	3	Y	43	43	1			4
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	1732	3	Y	43	37	1			10
05	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	45 36	1 9	1673	3	Y	33	36	1			7

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	871	-0-	-307	-0-	20	1	761	3	Y	82	75	1			15
							90	9									
01	1178	N	788	-0-	-390	-0-	17	1	680	3	Y	83	84	1			14
							91	9									
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	18	1	673	3	Y	47	50	1			11
							52	9									
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	18	1	749	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	422	-0-	-415	-0-	11	1	411	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			Y	-0-					86
01	1302	N	950	-0-	-352	-0-	917	3	33	9	Y	30					116
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1159	3	73	9	Y	66					182
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	3	4	9	Y	4					186
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					186
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	Y	6					192

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	38	1	1465	3	Y	38	59	1			3
							42	9									
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	41	1	1423	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	39	1	1453	3	Y	30	33	1			6
							33	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2889	3	Y	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	70	1	2651	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2356	-0-	-360	-0-	62	1	2270	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
03	2976	N	2464	-0-	-512	-0-	61	1	2341	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
04	2640	N	2186	-0-	-454	-0-	59	1	2066	3	Y	55	47	1			13
							61	9									
05	2604	N	2222	-0-	-382	-0-	58	1	2117	3	Y	43	47	1			9
							47	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	50	1	1866	3	Y	52	51	1			12
							57	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2024	3	Y	37	46	1			3
							41	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	3	Y	35	30	1			8
							39	9									
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	53	1	1976	3	Y	28	30	1			6
							31	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	25	1	3238	3	N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	23	1	2876	3	N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	17	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1129	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1135	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5146	X	4707	-0-	-439	-0-	119	1	4588	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	125	1	4713	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3802	-0-	-874	-0-	99	1	3703	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	1084	-0-	-4093	-0-	27	1	1057	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	878	-0-	-3982	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	740	-0-	-4096	-0-	20	1	720	3	Y	-0-					-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	85	1	3286	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
01	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	88	1	3301	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	3220	X	3073	-0-	-147	-0-	80	1	2970	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	83	1	3231	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	106	1	3718	3	Y	47	39	1			11
							52	9									
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	100	1	3676	3	Y	37	40	1			8
							41	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2325	N	206	-0-	-2119	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
01	868	N	126	-0-	-742	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
02	252	N	30	-0-	-222	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	3	N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	3	N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	146	1	2710	3	N	-0-					-0-

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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	56	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	57	1	2172	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	57	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	63	1	2207	3	Y	48	37	1			11
							53	9									
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	59	1	2150	3	Y	37	40	1			8
							41	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

12	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	80	1	3115	3	Y	115	105	1			21
							127	9									
01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	83	1	3158	3	Y	115	117	1			19
							127	9									
02	3192	X	3075	-0-	-117	-0-	78	1	2895	3	Y	93	90	1			22
							102	9									
03	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	83	1	3203	3	Y	98	112	1			8
							108	9									
04	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	90	1	3163	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	80	1	2931	3	Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	34	1	3264	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	40	1	3866	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3100	-0-	-512	-0-	47	1	3053	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	52	1	3448	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	50	1	3328	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	50	1	3276	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1409	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
12	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	82	1	3774	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	87	1	4141	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3780	-0-	-532	-0-	103	1	3677	3	N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	105	1	4702	3	N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4494	3	N	-0-					-0-
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	83	1	4555	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
*05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	63	1	2417	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	66	1	2476	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2253	3	Y	36	35	1			8
							40	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	62	1	2416	3	Y	58	61	1			5
							64	9									
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	66	1	2308	3	Y	58	50	1			13
							64	9									
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	65	1	2373	3	Y	46	49	1			10
							51	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3238	-0-		-110	-0-	97	1	3098	3	Y	39	36	1			7
								43	9									
01	3348	X	3274	-0-		-74	-0-	100	1	3129	3	Y	41	41	1			7
								45	9									
02	3024	X	3006	-0-		-18	-0-	93	1	2878	3	Y	32	31	1			8
								35	9									
03	3348	X	3321	-0-		-27	-0-	98	1	3183	3	Y	36	41	1			3
								40	9									
04	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	106	1	3108	3	Y	36	31	1			8
								40	9									
05	3317	X	3208	-0-		-109	-0-	101	1	3075	3	Y	29	31	1			6
								32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2987	N	2987	-0-		-0-	-0-	72	1	2806	3	Y	99	90	1			18
								109	9									
01	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-	74	1	2761	3	Y	99	100	1			17
								109	9									
02	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	68	1	2531	3	Y	76	75	1			18
								84	9									
03	2914	N	2899	-0-		-15	-0-	71	1	2736	3	Y	84	95	1			7
								92	9									
04	2858	N	2858	-0-		-0-	-0-	77	1	2689	3	Y	84	72	1			19
								92	9									
*05	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-	76	1	2795	3	Y	67	72	1			14
								74	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	1484	N	1461	-0-		-23	-0-	37	1	1387	3	Y	34	33	1			8
								37	9									
03	1612	N	1537	-0-		-75	-0-	37	1	1463	3	Y	34	39	1			3
								37	9									
04	1560	N	1467	-0-		-93	-0-	39	1	1391	3	Y	34	29	1			8
								37	9									
05	1612	N	1540	-0-		-72	-0-	40	1	1470	3	Y	27	29	1			6
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1593	-0-		-422	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1301	-0-		-745	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1197	-0-		-483	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1418	-0-		-163	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	1441	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	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
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	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
12	1767	N	1250	-0-	-517	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	131	-0-	-1493	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	109	-0-	-1131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	34	1	1326	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1289	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	30	1	1146	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	30	1	1144	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	3	Y	-0-					-0-

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
12	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	62	1	2186	3	Y	51	47	1			9
							56	9									
01	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	67	1	2264	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	60	1	2086	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	30	36	1			3
							33	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	72	1	2384	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	3	Y	24	26	1			5
							26	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	731	-0-	-881	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	95	1	902	3	N	10	9	1			2
							11	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	119	1	902	3	N	11	11	1			2
							12	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	73	1	845	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	43	1	825	3	N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

12	2852	N	2507	-0-	-345	-0-	63	1	2393	3	Y	46	43	1			8
							51	9									
01	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	61	1	2273	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	67	1	2582	3	Y	40	46	1			3
							44	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	3	Y	41	35	1			9
							45	9									
05	2852	N	2568	-0-	-284	-0-	67	1	2465	3	Y	33	35	1			7
							36	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2177	-0-	-679	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	44	1	1189	3	Y	57	53	1			10
							63	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	42	42	1			10
							46	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1291	3	Y	25	33	1			2
							28	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	26	22	1			6
							29	9									
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	20	22	1			4
							22	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	32	1	1245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	35	1	1217	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	36	1	1322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

12	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2187	2	14	9	Y	13	23	1			12
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	Y	19	2	8			29
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	24	1			19
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12	23	1			8
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2432	2	11	9	Y	10					18
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	27	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	405	1	3543	2	N	-0-					67
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	375	1	2998	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	405	1	3580	2	N	-0-					67
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	465	1	3755	2	N	-0-					67
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	450	1	3644	2	N	-0-					67
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	465	1	3157	2	N	1	1	8			67
							1	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
12	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	260	1	1202	2	N	26					195
							29	9									
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	270	1	1625	2	N	17	190	1	2	8	20
							19	9									
02	1820	N	1767	-0-	-53	-0-	270	1	1497	2	N	-0-					20
03	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	280	1	1009	2	N	3					23
							3	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	7					30
							8	9									
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	15					45
							17	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
12	2170	N	1214	-0-	-956	-0-	390	1	815	2	N	8					185
							9	9									
01	2201	N	1645	-0-	-556	-0-	405	1	1230	2	N	9					194
							10	9									
02	1708	N	1277	-0-	-431	-0-	285	1	981	2	N	10					204
							11	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	420	1	1537	2	N	11					215
							12	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	405	1	1421	2	N	14					229
							15	9									
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	450	1	1080	2	N	20					249
							22	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	177	353

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	375	1	3443	2	N	23					75
							25	9									
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	450	1	3717	2	N	22					97
							24	9									
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	420	1	3215	2	N	18					115
							20	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	465	1	4041	2	N	25					140
							28	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	450	1	3908	2	N	26	1	8			165
							29	9									
*05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	465	1	4095	2	N	73	1	8			237
							80	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	620	1	3802	2	N	84					152
							92	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	600	1	3426	2	N	69	173	1	3	8	45
							76	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	560	1	3467	2	N	75					120
							83	9									
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	620	1	3803	2	N	85	178	1			27
							94	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	600	1	3626	2	N	64	1	8			90
							70	9									
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	620	1	3742	2	N	72					162
							79	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	3	N	-0-	-0-
01	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	3	N	-0-	-0-
02	2716	X	2252	-0-	-464	-0-	2252	3	N	-0-	-0-
03	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	2618	3	N	-0-	-0-
04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3	N	-0-	-0-
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	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					C M	COND PROD			EOM BALANCE
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2861	3	54	9	N	49	189	1	58
01	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2852	3	42	9	N	38			96
02	2688	X	2658	-0-	-30	-0-	2623	3	35	9	N	32			128
03	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2915	3	39	9	N	35			163
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2813	3	32	9	N	29			192
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2785	3	29	9	N	26			218

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2542	-0-	-538	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	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
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	252	-0-	-392	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	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
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1261	3	42	9	N	38					171
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	3	116	9	N	105	166	1			110
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	1168	3			N	-0-					110
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					110
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1241	3	15	9	N	14	2	8			122
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1222	3	37	9	N	34					156

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
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3077	3	44	9	N	40					75
01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3235	3	37	9	N	34					109
02	3052	X	3011	-0-	-41	-0-	2949	3	62	9	N	56					165
03	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3269	3	21	9	N	19	166	1			18
04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3164	3	31	9	N	28					46
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3234	3	34	9	N	31					77

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
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	681	3	45	9	N	41	183	1			75
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	935	3	23	9	N	21					96
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	801	3	46	9	N	42					138
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	890	3	20	9	N	18					156
04	930	N	688	-0-	-242	-0-	678	3	10	9	N	9	2	8			163
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	956	3	54	9	N	49					212

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4045	-0-	-822	-0-	4045	3			N	-0-					80
01	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	3708	3			N	-0-					80
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	3179	3			N	-0-					80
03	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	3601	3	11	9	N	10					90
04	4200	X	3334	-0-	-866	-0-	3301	3	33	9	N	30					120
05	4030	X	2697	-0-	-1333	-0-	2688	3	9	9	N	8					128

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
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1693	3	20	9	N	18	190	1			133
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1756	3	83	9	N	75					208
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					208
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1706	3	41	9	N	37	195	1			50
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1666	3	55	9	N	50	2	8			98
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2094	3	17	9	N	15					113

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
12	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2166	-0-	-102	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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
12	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3477	3	2	9	N	2					110
01	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3578	3	96	9	N	87					197
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3293	3	59	9	N	54	195	1			56
03	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	3616	3	39	9	N	35					91
04	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3473	3	65	9	N	59					150
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3577	3	20	9	N	18					168

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
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					202
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					202
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					202
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					202
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			202
*05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					202

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2525	-0-	-135	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	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
12	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	6206	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5778	-0-	-453	-0-	5778	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7517	-0-	-233	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5825	-0-	-1175	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	6904	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6348	-0-	-1154	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239																	
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2093	3	107	9	Y	97					131
01	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2006	3	35	9	Y	32					163
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	1885	3	55	9	Y	50	160	1			53
03	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2068	3	22	9	Y	20					73
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2010	3	29	9	Y	26					99
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2226	3	28	9	Y	25					124
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990																	
12	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2984	-0-	-12	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011																	
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
*05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					41
01	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					41
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	82	178	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	160	1			15
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					15
03	3100	N	3248	-0-	148	148	3170	2	78	9	N	71					86
04	2727	N	2579	-0-	-148	-0-	2451	2	128	9	N	116	183	1			19
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2278	2	89	9	N	81					100

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1033	2	11	9	N	10					17
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1089	2	6	9	N	5					22
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					29
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	2	13	9	N	12					41
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	936	2	9	9	N	8					49
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					49

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	145	1	2979	3	Y	245	223	1			38
							270	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	3	Y	239	255	1			22
							263	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	3	Y	195	190	1			27
							215	9									
*03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	3	Y	233	240	1			20
							256	9									
*04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	143	1	2814	3	Y	189	178	1			31
							208	9									
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3081	3	Y	197	194	1			34
							217	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	3	N	20	18	1			3
							22	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	19	20	1			2
							21	9									
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	73	1	1377	3	N	15	15	1			2
							17	9									
*03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	82	1	1614	3	N	19	19	1			2
							21	9									
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	75	1	1521	3	N	13	13	1			2
							14	9									
05	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	105	1	1240	3	N	14	14	1			2
							15	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
*03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
*04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
*05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	355	3	20	9	Y	18	16	1			3
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	85	1	2049	3	Y	56	51	1			9
							62	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2103	3	Y	54	58	1			5
							59	9									
02	2212	N	1899	-0-	-313	-0-	88	1	1761	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	2190	N	2067	-0-	-123	-0-	103	1	1932	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	120	1	1886	3	Y	29	29	1			5
							32	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	96	1	2312	3	Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	97	1	2378	3	Y	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	113	1	2356	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1682	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	72	1	1136	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

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
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	98	1	5049	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
02	4452	X	4146	-0-	-306	-0-	89	1	4033	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	99	1	4925	3	Y	206	191	1			18
							227	9									
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	91	1	4312	3	Y	167	157	1			28
							184	9									
05	4960	X	4509	-0-	-451	-0-	91	1	4227	3	Y	174	172	1			30
							191	9									

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	158	1	4482	3	Y	56	51	1			9
							62	9									
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	171	1	4594	3	Y	55	59	1			5
							61	9									
02	4396	X	4093	-0-	-303	-0-	166	1	3877	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
*03	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	185	1	4563	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	179	1	4415	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	4836	X	4699	-0-	-137	-0-	180	1	4507	3	Y	11	11	1			2
							12	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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3614	3	36	9	Y	33	30	1			5
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	Y	32	34	1			3
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	3033	3	30	9	Y	27	26	1			4
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3639	3	25	9	Y	23	25	1			2
04	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3515	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3235	3	20	9	Y	18	18	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
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1685	3	17	9	Y	15	14	1			1
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3920	X	3777	-0-	-143	-0-	78	1	3557	3	N	129	125	1			18
							142	9									
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	87	1	4331	3	N	30	45	1			3
							33	9									
04	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	86	1	4073	3	N	23	22	1			4
							25	9									
05	4340	X	4301	-0-	-39	-0-	90	1	4185	3	N	24	24	1			4
							26	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
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									
02	5320	X	4790	-0-	-530	-0-	101	1	4581	3	Y	98	95	1			14
							108	9									
*03	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	111	1	5561	3	Y	101	106	1			9
							111	9									
04	5700	X	5030	-0-	-670	-0-	102	1	4838	3	Y	82	77	1			14
							90	9									
05	5890	X	4879	-0-	-1011	-0-	101	1	4684	3	Y	85	84	1			15
							94	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
12	7967	X	7366	-0-	-601	-0-	7254	3	112	9	Y	102	93	1			16
01	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7438	3	110	9	Y	100	107	1			9
02	7392	X	5981	-0-	-1411	-0-	5890	3	91	9	Y	83	80	1			12
*03	8184	X	7544	-0-	-640	-0-	7414	3	130	9	Y	118	120	1			10
04	7590	X	7189	-0-	-401	-0-	7082	3	107	9	Y	97	91	1			16
05	7533	X	6382	-0-	-1151	-0-	6279	3	103	9	Y	94	94	1			16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2594	3	18	9	Y	16	15	1			1
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	3	15	9	Y	14	13	1			2
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2300	3	17	9	Y	15	14	1			3

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	41	1	729	3	Y	-0-					-0-
*03	868	N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	3	Y	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	47	1	790	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	243	1	4270	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4539	-0-	-49	-0-	250	1	4289	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3993	-0-	-151	-0-	212	1	3781	3	Y	-0-					-0-
*03	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	244	1	4212	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	229	1	3923	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	228	1	3874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	220	1	3868	3	N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	3	N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	193	1	3456	3	N	-0-					-0-
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	219	1	3791	3	N	22	20	1			2
							24	9									
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	223	1	3814	3	N	14	15	1			1
							15	9									
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228	1	3875	3	N	12	12	1			1
							13	9									

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
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	556	1	4569	3	Y	58	57	1			7
							64	9									
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	448	1	2875	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
02	2352	X	332	-0-	-2020	-0-	104	1	205	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
*03	2604	X	699	-0-	-1905	-0-	38	1	652	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2520	X	659	-0-	-1861	-0-	36	1	616	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2604	X	690	-0-	-1914	-0-	38	1	648	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	99	1	2810	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	106	1	2833	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2565	-0-	-235	-0-	105	1	2460	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	115	1	2844	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	106	1	2614	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	109	1	2733	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	225	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	269	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	240	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	267	1	1484	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	255	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	272	1	1268	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
12	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2430	3	129	9	Y	117	107	1			18
01	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2478	3	127	9	Y	115	122	1			11
02	2576	X	2212	-0-	-364	-0-	2109	3	103	9	Y	94	92	1			13
*03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	2283	3	153	9	Y	139	140	1			12
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2146	3	124	9	Y	113	106	1			19
05	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	2228	3	10	9	Y	9	26	1			2

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
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1341	-0-	-479	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*03	2325	N	1477	-0-	-848	-0-	67	1	1386	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
04	2340	N	1391	-0-	-949	-0-	70	1	1302	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	80	1	1257	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

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
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					18
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					18
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	3			N	-0-					18
*03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					18
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					18
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					18

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
*03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	2031	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2069	3	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	59	1	3061	3	Y	123	112	1			19
							135	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	3	Y	120	128	1			11
							132	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	56	1	2570	3	Y	99	96	1			14
							109	9									
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	62	1	3078	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	63	1	2993	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	66	1	3079	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3012	3	94	9	Y	85	78	1			13
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2968	3	94	9	Y	85	90	1			8
02	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2466	3	77	9	Y	70	68	1			10
*03	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2934	3	23	9	Y	21	29	1			2
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2581	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	2597	3	19	9	Y	17	17	1			3

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	3	Y	52	47	1			8
							57	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	44	1	2264	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	40	1	1815	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
*03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	44	1	2200	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	45	1	2110	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	50	1	2343	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	525	1	4023	3	Y	84	82	1			11
							92	9									
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	532	1	4225	3	Y	94	97	1			8
							103	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	474	1	3693	3	Y	87	82	1			13
							96	9									
*03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	590	1	5075	3	Y	118	121	1			10
							130	9									
04	4710	X	4365	-0-	-345	-0-	507	1	3770	3	Y	80	83	1			7
							88	9									
05	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	531	1	3990	3	Y	65	66	1			6
							72	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	994	3	Y	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	435	1	7647	3	Y	100	98	1			13
							110	9									
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	450	1	7725	3	Y	113	116	1			10
							124	9									
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	417	1	7454	3	Y	103	98	1			15
							113	9									
*03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	473	1	8170	3	Y	173	174	1			14
							190	9									
*04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456	1	7799	3	Y	119	122	1			11
							131	9									
*05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	460	1	7817	3	Y	96	98	1			9
							106	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	183	1	3217	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	186	1	3191	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	156	1	2787	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
*03	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	178	1	3069	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
04	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	172	1	2940	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	179	1	3037	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	588	1	3001	3	Y	121	127	1			15
							133	9									
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	610	1	3272	3	Y	141	131	1			25
							155	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	593	1	3083	3	Y	113	112	1			26
							124	9									
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	664	1	3182	3	Y	165	180	1			11
							182	9									
04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	536	1	2583	3	Y	140	133	1			18
							154	9									
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	661	1	3159	3	Y	114	101	1			31
							125	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2443	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
*03	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	136	1	2342	3	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	128	1	2199	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	135	1	2299	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	352	1	6194	3	Y	111	109	1			14
							122	9									
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	362	1	6210	3	Y	126	129	1			11
							139	9									
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	311	1	5548	3	Y	115	109	1			17
							127	9									
*03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	349	1	6032	3	Y	125	132	1			10
							138	9									
04	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	334	1	5724	3	Y	87	89	1			8
							96	9									
05	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	325	1	5517	3	Y	69	71	1			6
							76	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	990	1	6584	3	Y	73	75	1			9
							80	9									
01	8277	X	8180	-0-	-97	-0-	1018	1	7071	3	Y	83	77	1			15
							91	9									
02	7476	X	6657	-0-	-819	-0-	846	1	5748	3	Y	57	59	1			13
							63	9									
*03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1067	1	6858	3	Y	129	134	1			8
							142	9									
*04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1049	1	6774	3	Y	113	107	1			14
							124	9									
*05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1092	1	7022	3	Y	89	79	1			24
							98	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	70	-0-	-3216	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	101	-0-	-3185	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	90	-0-	-2878	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	470	1	3297	3	Y	172	179	1			22
							189	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	464	1	3312	3	Y	197	184	1			35
							217	9									
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	397	1	2733	3	Y	146	147	1			34
							161	9									
*03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	501	1	3228	3	Y	94	122	1			6
							103	9									
*04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	432	1	2889	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	452	1	2876	3	Y	63	55	1			17
							69	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1352	3	41	9	N	37	33	1			6
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	9	N	35	38	1			3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	3	32	9	N	29	28	1			4
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	3	8	9	N	7	10	1			1
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5	5	1			1
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	3	6	9	N	5	5	1			1

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	219	1	4619	3	N	102	92	1			16
							112	9									
01	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	224	1	4608	3	N	97	104	1			9
							107	9									
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	207	1	3936	3	N	81	79	1			11
							89	9									
*03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	228	1	4469	3	N	7	17	1			1
							8	9									
04	4860	X	4524	-0-	-336	-0-	213	1	4305	3	N	5	5	1			1
							6	9									
05	4960	X	2096	-0-	-2864	-0-	164	1	1930	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4874	-0-	-1636	-0-	166	1	4708	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	173	1	4644	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4047	-0-	-1385	-0-	166	1	3881	3	Y	-0-					-0-
*03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	184	1	4539	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	5250	X	4533	-0-	-717	-0-	176	1	4333	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
05	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	178	1	4457	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	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

12	651	N	520	-0-	-131	-0-	24 2	1 9	494	2	N	2					129
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	620	2	N	8					137
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	24 2	1 9	421	2	N	2					139
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	518	2	N	10					149
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	24	1	376	2	N	-0-					149
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	24	1	237	2	N	-0-					149

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	279	1	18	9	N	16	132	1			55
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	155	1	23	9	N	21					76
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	284	1	1342	2	N	29					105
							32	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	1989	2	N	42					147
							46	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1590	2	N	34					181
							37	9									
*05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	465	1	1953	2	N	-0-	156	1			25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	843	1	892	2	Y	-0-					1
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	847	1	1261	2	Y	-0-					1
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	795	1	1414	2	Y	-0-					1
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	867	1	1261	2	Y	-0-					1
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	858	1	1447	2	Y	-0-					1
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	930	1	1598	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	T. A.		772	-0-	772	772	268	1	501	2	Y	3					28
							3	9									
01	T. A.		1195	-0-	1195	1967	263	1	922	2	Y	9					37
							10	9									
02	T. A.		1024	-0-	1024	2991	251	1	716	2	Y	52					89
							57	9									
03	3754	X	763	-0-	-2991	-0-	224	1	516	2	Y	21					110
							23	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	428	1	926	2	Y	-0-					110
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	398	1	841	2	Y	-0-					110

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					45
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	622	2	92	9	N	84	3	8			126
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2043	2	N	17	1	8			142
							19	9									
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	394	1	1464	2	N	56	1	8			197
							62	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					13
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					13
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					13
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					13
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					13
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					13

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

12	7068	X	6976	-0-	-92	-0-	279	1	6665	2	N	29					174
							32	9									
01	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	264	1	6736	2	N	36	1	8			209
							40	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	248	1	6293	2	N	20					229
							22	9									
03	7099	X	6442	-0-	-657	-0-	273	1	6166	2	N	3	182	1			50
							3	9									
04	6810	X	6726	-0-	-84	-0-	264	1	6423	2	N	35	1	8			84
							39	9									
05	7254	X	6303	-0-	-951	-0-	263	1	5970	2	N	64					162
							70	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	113	1	1482	2	Y	69	64	1			11
							76	9									
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	Y	60	51	1			20
							66	9									
*02	1568	N	967	-0-	-601	-0-	67	1	838	2	Y	56	41	1			35
							62	9									
*03	1674	N	767	-0-	-907	-0-	78	1	676	2	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
*04	1290	N	695	-0-	-595	-0-	355	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	545	-0-	-540	-0-	545	1			Y	-0-	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	434	1	723	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	420	1	1126	2	Y	51	49	1			5
							56	9									
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	378	1	657	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	434	1	743	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	420	1	736	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	3	2	1			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	293	1	6696	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	319	1	7245	2	N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	262	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	290	1	4050	2	N	-0-					-0-
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	280	1	7885	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	356	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	335	1	2112	2	Y	59	43	1			16
							65	9									
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	287	1	2147	2	Y	18	30	1			4
							20	9									
*04	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					4
05	0	N	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	440	1	6858	2	Y	287	287	1			48
							316	9									
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	443	1	6797	2	Y	241	243	1			46
							265	9									
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	400	1	6131	2	Y	135	171	1			10
							149	9									
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	443	1	6790	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	429	1	6571	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

12	1800	N	2387	-0-	587	587	368	1	2008	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
01	2771	N	2184	-0-	-587	-0-	368	1	1801	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	336	1	1580	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	360	1	1719	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	360	1	1614	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	7	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	372	1	3609	2	Y	-0-					-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	351	1	3453	2	Y	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	331	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	330	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	336	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	336	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	356	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	430	1	2641	2	Y	129	125	1			64
							142	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	463	1	3042	2	Y	126	155	1			35
							139	9									
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	416	1	2884	2	Y	26	54	1			7
							29	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	465	1	3296	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	450	1	3122	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					1
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					1
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

12	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	744	1	12988	2	Y	-0-					-0-
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	744	1	12879	2	Y	-0-					-0-
02	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	672	1	11629	2	Y	168	119	1			49
							185	9									
03	13485	X	12805	-0-	-680	-0-	744	1	11837	2	Y	204	212	1			41
							224	9									
04	13050	X	12216	-0-	-834	-0-	720	1	11303	2	Y	175	115	1			101
							193	9									
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5253	2	28	9	Y	25	17	1			18
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5114	2	37	9	Y	34	35	1			17
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4651	2	29	9	Y	26	35	1			8
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5343	2	28	9	Y	25	17	1			16
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4760	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	2	Y	17					47
							19	9									
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	221	1	3584	2	Y	37	57	1			27
							41	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	Y	22					49
							24	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3563	2	Y	81	53	1			77
							89	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3541	2	Y	37	76	1			38
							41	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	7					70

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	2	13	9	Y	12	18	1			7
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	Y	12	9	1			10
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10	17	1			3
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1464	2	198	9	Y	180	97	1			86
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1513	2	162	9	Y	147	127	1			106
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

12	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	6912	-0-	-508	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7819	-0-	-365	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7521	-0-	-69	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	501	1	5871	2	Y	79	95	1			16
							87	9									
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	596	1	5786	2	Y	78	50	1			44
							86	9									
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	448	1	5281	2	Y	73	88	1			29
							80	9									
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	417	1	5814	2	Y	80	98	1			11
							88	9									
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	461	1	5246	2	Y	73	51	1			33
							80	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1950	-0-	150	150	1950	2			Y	-0-					-0-
01	2009	N	1859	-0-	-150	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	708	1	9316	2	Y	294	309	1			31
							323	9									
*10	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	744	1	14076	2	Y	2254	2063	1			222
							2479	9									
*11	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	651	1	10654	2	Y	2209	1988	1			443
							2430	9									
*12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	652	1	5750	2	Y	1815	1797	1			461
							1997	9									
*01	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	730	1	8323	2	Y	1992	2015	1			438
							2191	9									
*02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	499	1	3589	2	Y	546	923	1			61
							601	9									
*03	620	X	166	-0-	-454	-0-	116	2	50	9	Y	45	87	1			19
*04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	45					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					50
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	465	1	3511	2	Y	-0-					50
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	420	1	3420	2	Y	11	35	1			26
							12	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	465	1	3548	2	Y	47	58	1			15
							52	9									
04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	450	1	3413	2	Y	24					39
							26	9									
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5069	2	39	9	Y	35	35	1			9
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4964	2	41	9	Y	37	38	1			8
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4414	2	29	9	Y	26	31	1			3
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	8	1	4602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	298 24	1 9	2239	2	Y	22	22	1			2
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	278 24	1 9	2497	2	Y	22	22	1			2
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	271 22	1 9	2135	2	Y	20	20	1			2
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	276 28	1 9	2086	2	Y	25	24	1			3
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	239 21	1 9	1577	2	Y	19	19	1			3
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	20	19	1			4

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
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2965	X	1220	-0-	-1745	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	Y	12					20
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	15	1			16
02	2800	N	3656	-0-	856	856	3654	2	2	9	Y	2	17	1			1
03	3100	N	3798	-0-	698	1554	3798	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	6398	-0-	3398	4952	6397	2	1	9	Y	1					1
*05	4952	X	-0-	-0-	-4952	-0-					Y	2	1	1			1

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

12	8401	X	8390	-0-	-11	-0-	8362	2	28	9	N	25	34	1			9
01	8401	X	8156	-0-	-245	-0-	8127	2	29	9	N	26	17	1			18
02	7588	X	7278	-0-	-310	-0-	7254	2	24	9	N	22	36	1			4
03	8401	X	7993	-0-	-408	-0-	7969	2	24	9	N	22	14	1			12
04	8130	X	7558	-0-	-572	-0-	7534	2	24	9	N	22	28	1			6
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	15	14	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17358	2	153	9	N	139	126	1			68
01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	15548	2	146	9	N	133	148	1			53
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13848	2	127	9	N	115	114	1			54
03	15159	X	15130	-0-	-29	-0-	14965	2	165	9	N	150	175	1			29
04	14670	X	13412	-0-	-1258	-0-	13277	2	135	9	N	123	143	1			9
05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

*08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13269	2	7	9	N	6					6
*10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11370	2	9	9	N	8	6	1			8
*11	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9322	2	31	9	N	28	16	1			20
*12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8460	2	32	9	N	29	31	1			18
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7888	2	20	9	N	18	26	1			10
*02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6148	2	17	9	N	15	18	1			7
*03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	465	1	6326	2	N	28	25	1			10
							31	9									
*04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	450	1	5668	2	N	29	35	1			4
							32	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

12	0		10578	-0-	10578	10578	10505	2	73	9	N	66	49	1			17
*01	41093	X	30515	-0-	-10578	-0-	30296	2	219	9	N	199	172	1			44
*02	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26418	2	28	9	N	25	66	1			3
*03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29369	2	39	9	N	35	20	1			18
*04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	29012	2	74	9	N	67	76	1			9
*05	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28337	2	127	9	N	115	103	1			21

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

12	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					-0-
01	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					-0-
02	26768	X	NO RPT	-0-	-26768	-0-					N	NO RPT					-0-
03	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					-0-
04	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					-0-
05	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

12	2201	N	1723	-0-	-478	-0-	1648	2	75	9	Y	68	56	1			27
01	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1436	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1792	N	709	-0-	-1083	-0-	666	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	1736	N	514	-0-	-1222	-0-	480	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	1440	N	903	-0-	-537	-0-	862	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	630	2	34	9	Y	31	26	1			35

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8740	-0-	-219	-0-	8703	2	37	9	Y	34	35	1			16
01	8959	X	8568	-0-	-391	-0-	8533	2	35	9	Y	32					48
02	8092	X	7265	-0-	-827	-0-	7234	2	31	9	Y	28	37	1			39
03	8959	X	7986	-0-	-973	-0-	7945	2	41	9	Y	37	38	1			38
04	8580	X	7796	-0-	-784	-0-	7761	2	35	9	Y	32	35	1			35
05	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7880	2	39	9	Y	35	38	1			32

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1					22
01	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2007	2	1	9	Y	1					23
02	1820	N	1735	-0-	-85	-0-	1733	2	2	9	Y	2					25
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1913	2	2	9	Y	2					27
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1660	2	1	9	Y	1					28
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			Y	-0-					28

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
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					125
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1024	2	48	9	Y	44					169
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11					180
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2316	2	17	9	Y	15					195
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					195
*05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					195

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

12	1302	N	649	-0-	-653	-0-	38 1 48 9	563	2	Y	44	49	1				2
01	1302	N	538	-0-	-764	-0-	30 1 50 9	458	2	Y	45	40	1				7
02	1092	N	518	-0-	-574	-0-	30 1 52 9	436	2	Y	47	51	1				3
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	30 1 62 9	442	2	Y	56	56	1				3
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	22 1 46 9	315	2	Y	42	39	1				6
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	6	1				-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	4129	-0-	-428	-0-	429	1	3700	3	Y	-0-					-0-
*01	4557 X	3787	-0-	-770	-0-	73	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*02	4116 X	3838	-0-	-278	-0-	77	1	3761	3	Y	-0-					-0-
*03	4495 X	3830	-0-	-665	-0-	77	1	3753	3	Y	-0-					-0-
*04	4350 X	4151	-0-	-199	-0-	98	1	4053	3	Y	-0-					-0-
05	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	124	1	4010	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	668	1	2235	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	630	1	2163	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	144	1	2419	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	65	1	2187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	146	1	2112	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 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
*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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	544	1	3366	3	Y	63	64	1			6
							69	9									
*01	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	479	1	3262	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
*02	3584	X	3457	-0-	-127	-0-	431	1	2976	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	891	1	3353	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	507	1	2848	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	801	1	2299	3	Y	38	38	1			4
							42	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	774	1	1507	3	Y	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	940	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	754	1	1467	3	Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	1056	1	1390	3	Y	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	820	1	1320	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	941	1	8601	3	Y	92	189	1			32
							101	9									
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	1031	1	8549	3	Y	70					102
							77	9									
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	891	1	7647	3	Y	72					174
							79	9									
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	1028	1	8083	3	Y	67					241
							74	9									
*04	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	843	1	5939	3	Y	79	189	1	50	5	81
							87	9									
*05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	994	1	8341	3	Y	63					144
							69	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	453	1	2490	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	391	1	2479	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	394	1	2165	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	439	1	2529	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	422	1	2337	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	340	1	2020	3	Y	10	11	1			2
							11	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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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.		2349	-0-	2349	2349	46	1	2303	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2392	-0-	2392	4741	46	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2078	-0-	2078	6819	42	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*03	9227	X	2408	-0-	-6819	-0-	48	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	55	1	2096	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1 6 9	7927	3	Y	5	5	1			1
*07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	7920	3	Y	5	5	1			1
*08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	258	1 4 9	7262	3	Y	4	4	1			1
*09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	279	1 6 9	7216	3	Y	5	5	1			1
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	283	1 6 9	7419	3	Y	5	5	1			1
*11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	262	1 6 9	7137	3	Y	5	5	1			1
*12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	268	1 4 9	7303	3	Y	4	5	1			-0-
*01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	267	1 4 9	7407	3	Y	4	4	1			-0-
*02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	247	1 4 9	6696	3	Y	4	4	1			-0-
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	272	1 4 9	7371	3	Y	4	4	1			-0-
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	248	1 3 9	6935	3	Y	3	3	1			-0-
*05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	295	1 3 9	6704	3	Y	3	3	1			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3146	-0-	-884	-0-	455	1	2691	3	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	488	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	439	1	2264	3	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	927	1	2457	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	886	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	926	1	1991	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	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
*08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	815	1	3796	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*09	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	806	1	3131	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*10	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	793	1	3389	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	578	1	3379	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*12	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	599	1	3303	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	615	1	3242	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	578	1	3433	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	674	1	3750	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	650	1	3595	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	4402	X	3086	-0-	-1316	-0-	569	1	2504	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1508	-0-	-32	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1426	N	476	-0-	-950	-0-	12	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	319	-0-	-1107	-0-	8	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	312	1	1946	3	Y	39	40	1			3
							43	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	228	1	1319	3	Y	40	34	1			9
							44	9									
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	230	1	1572	3	Y	32	34	1			7
							35	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

12	3131	X	900	-0-	-2231	-0-	22 34	1 9	844	3	Y	31	28	1			6
01	3131	X	870	-0-	-2261	-0-	22 34	1 9	814	3	Y	31	32	1			5
02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	18 21	1 9	662	3	Y	19	20	1			4
03	1767	X	855	-0-	-912	-0-	22	1	833	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	930	X	833	-0-	-97	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	821	-0-	-78	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	39 1	1 9	1330	3	Y	1	1	1			-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	2026	3	Y	1	1	1			-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1374	3	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	59	1	1831	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	47	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60	1	1782	3	Y	-0-					-0-

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
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	52	1	1987	3	Y	63					114
							69	9									
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	53	1	2001	3	Y	81					195
							89	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	3	Y	73	149	1			119
							80	9									
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	50	1	1969	3	Y	37					156
							41	9									
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	54	1	1928	3	Y	33	125	1			64
							36	9									
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	52	1	1889	3	Y	36					100
							40	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	17 94	1 9	612	3	N	85	76	1			20
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	786	3	N	150	157	1			13
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	754	3	N	150	128	1			35
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21 130	1 9	743	3	N	118	128	1			25

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3469	3	52	9	Y	47					180
01	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3219	3	58	9	Y	53					233
02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2607	3	41	9	Y	37	190	1			80
03	3875	X	3018	-0-	-857	-0-	2954	3	64	9	Y	58					138
04	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	2623	3	24	9	Y	22					160
05	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3019	3	50	9	Y	45	2	8			203

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	138	1	3917	3	Y	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	151	1	4055	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3600	-0-	-292	-0-	148	1	3452	3	Y	-0-					-0-
*03	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	165	1	4069	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	158	1	3896	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	154	1	3846	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	92 31	1 9	1621	3	Y	28	27	1			4
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	1509	3	Y	31	32	1			3
02	1092 N	1011	-0-	-81	-0-	52 31	1 9	928	3	Y	28	27	1			4
*03	1209 N	795	-0-	-414	-0-	43 10	1 9	742	3	Y	9	12	1			1
04	1170 N	982	-0-	-188	-0-	54 7	1 9	921	3	Y	6	6	1			1
05	1116 N	812	-0-	-304	-0-	45 4	1 9	763	3	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

12	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	296 281	1 9	2842	3	Y	255	269	1			32
01	3658	X	3630	-0-	-28	-0-	304 330	1 9	2996	3	Y	300	279	1			53
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	289 262	1 9	2772	3	Y	238	236	1			55
*03	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	333 208	1 9	2953	3	Y	189	232	1			12
04	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	292 182	1 9	2620	3	Y	165	156	1			21
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	283 142	1 9	2512	3	Y	129	115	1			35

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

12	3038	X	1960	-0-	-1078	-0-	163 66	1 9	1731	3	Y	60	59	1			8
01	3038	X	1906	-0-	-1132	-0-	162 76	1 9	1668	3	Y	69	71	1			6
02	2660	X	1669	-0-	-991	-0-	150 72	1 9	1447	3	Y	65	61	1			10
*03	2883	X	976	-0-	-1907	-0-	89 66	1 9	821	3	Y	60	65	1			5
04	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	75 46	1 9	744	3	Y	42	43	1			4
05	1953	X	621	-0-	-1332	-0-	46 36	1 9	539	3	Y	33	34	1			3

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
*03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	372	1	2113	2	Y	109	100	1			9
							120	9									
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	316	1	1361	2	Y	77	73	1			13
							85	9									
02	2184	N	2003	-0-	-181	-0-	296	1	1695	2	Y	11	23	1			1
							12	9									
03	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	346	1	1949	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	210	1	1227	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	87	1	1199	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25 1 32 9		385	2	Y	29	29	1			5
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22 1 26 9		345	2	Y	24	24	1			5
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20 1 30 9		301	2	Y	27	30	1			2
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	22 1 35 9		331	2	Y	32	32	1			2
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	21 1 39 9		317	2	Y	35	32	1			5
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	35	34	1			3

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	784	X	714	-0-	-70	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	199 6	1 9	3534	2	N	5					14
01	4030	X	2319	-0-	-1711	-0-	134 10	1 9	2175	2	N	9	16	1			7
02	3640	X	2359	-0-	-1281	-0-	164 7	1 9	2188	2	N	6					13
03	3782	X	2166	-0-	-1616	-0-	150 18	1 9	1998	2	N	16	14	1			15
04	3630	X	1978	-0-	-1652	-0-	132 7	1 9	1839	2	N	6	15	1			6
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	2					13

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7750		842	-0-	-6908	37957	842	3			Y	-0-					151
01	7750		357	-0-	-7393	30564	313	3	44	9	Y	40	156	1			35
02	7000		877	-0-	-6123	24441	877	3			Y	-0-					35
03	7750		1221	-0-	-6529	17912	1221	3			Y	-0-					35
04	7500		634	-0-	-6866	11046	634	3			Y	-0-					35
*05	7750		666	-0-	-7084	3962	666	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2061	3	31	9	N	28					167
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					167
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					167
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2017	3	24	9	N	22	160	1			29
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					29
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					29

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
12	3410	#	3128	-0-	-282	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	3410	#	3163	-0-	-247	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
02	2968	#	2950	-0-	-18	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3255	#	3213	-0-	-42	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3150	#	3116	-0-	-34	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
*05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					18
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	424	1	1329	3	N	15					45
							17	9									
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	215	1	1628	3	N	38	74	1			9
							42	9									
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	455	1	1529	3	N	-0-					9
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	482	1	1694	3	N	18					27
							20	9									
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	480	1	1311	3	N	-0-					27
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	419	1	1271	3	N	-0-					27

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

12	3100	N	2269	-0-	-831	8196	85 24	1 9	2160	3	Y	22	22	1			3
01	3100	N	2550	-0-	-550	7646	358 23	1 9	2169	3	Y	21	21	1			3
02	2800	N	2293	-0-	-507	7139	331 21	1 9	1941	3	Y	19	19	1			3
03	3100	N	2519	-0-	-581	6558	354 24	1 9	2141	3	Y	22	21	1			4
04	3000	N	2473	-0-	-527	6031	355 21	1 9	2097	3	Y	19	19	1			4
*05	3100	N	2148	-0-	-952	5079	314 18	1 9	1816	3	Y	16	17	1			3

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-
*02	672	N	497	-0-	-175	-0-	79	1	418	3	Y	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	3	Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	171	1	785	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	221 10	1 9	978	3	Y	9	8	1			1

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	2132	-0-	-968	701	42	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*01	2772	N	2071	-0-	-701	-0-	40	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	37	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	40	1	1941	3	Y	-0-					-0-
*04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	43	1	1775	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. 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
*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	1052	-0-		-653	-0-		20	1	990	3	Y	38	38	1			4
									42	9									
*01	1395	X	551	-0-		-844	-0-		26	1	503	3	Y	20	22	1			2
									22	9									
*02	2651	X	2651	-0-		-0-	-0-		232	1	2389	3	Y	27	26	1			3
									30	9									
*03	4679	X	4679	-0-		-0-	-0-		404	1	3936	3	Y	308	278	1			33
									339	9									
*04	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-		402	1	3314	3	Y	257	263	1			27
									283	9									
*05	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-		387	1	2988	3	Y	234	236	1			25
									257	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

*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	2413	-0-		-687	1340		47	1	2351	3	Y	14	15	1			1
									15	9									
*01	3100	N	2394	-0-		-706	634		46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
									15	9									
*02	2753	N	2119	-0-		-634	-0-		42	1	2065	3	Y	11	11	1			1
									12	9									
*03	2374	N	2374	-0-		-0-	-0-		47	1	2314	3	Y	12	12	1			1
									13	9									
*04	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-		51	1	2146	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
*05	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-		45	1	1867	3	Y	9	9	1			1
									10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SWR	10	2187	-0-	2187	13810	191	1	1986	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*07	SWR	10	6605	-0-	6605	20415	325	1	6229	3	N	45	41	1			5
							1	4	50	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	2960	-0-	2960	38327	182	1	2728	3	N	45	46	1			4
							50	9									
*01	SWR	10	3053	-0-	3053	41380	184	1	2824	3	N	41	41	1			4
							45	9									
*02	SWR	10	2599	-0-	2599	43979	165	1	2398	3	N	33	33	1			4
							36	9									
*03	SWR	10	2763	-0-	2763	46742	194	1	2529	3	N	36	36	1			4
							40	9									
*04	SWR	10	2290	-0-	2290	49032	53	1	2204	3	N	30	31	1			3
							33	9									
05	SWR	10	2514	-0-	2514	51546	89	1	2394	3	N	28	28	1			3
							31	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		2318	-0-	2318	11334	36	1	2224	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*07	T. A.		1606	-0-	1606	12940	25	1	1524	3	Y	52	52	1			6
							57	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	1036	-0-	-1351	-0-	21	1	957	3	Y	53	53	1			6
							58	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									
*02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1220	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
05	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	23	1	959	3	Y	31	32	1			3
							34	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-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	73	1	3674	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	161	1	8121	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	146	1	7089	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	143	1	6959	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	127	1	5277	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	120	1	4890	3	Y	10	10	1			1
							11	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	5109	-0-	-378	-0-	101	1	5008	3	Y	-0-					-0-
*01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	102	1	5153	3	Y	-0-					-0-
*02	4872	X	4681	-0-	-191	-0-	95	1	4586	3	Y	-0-					-0-
*03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	101	1	4933	3	Y	-0-					-0-
*04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4649	-0-	-621	-0-	111	1	4538	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	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	7193	-0-	-2324	-0-	461	1	6732	3	Y	-0-					-0-
*01	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	473	1	7321	3	Y	-0-					-0-
*02	6636	X	6415	-0-	-221	-0-	404	1	6011	3	Y	-0-					-0-
*03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	486	1	6952	3	Y	-0-					-0-
*04	7530	X	6409	-0-	-1121	-0-	450	1	5959	3	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6253	-0-	-1528	-0-	454	1	5789	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	623	1	2791	3	Y	286	289	1			36
							315	9									
01	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	575	1	2930	3	Y	272	272	1			36
							299	9									
02	T. A.		3379	-0-	3379	3379	603	1	2495	3	Y	255	252	1			39
							281	9									
03	T. A.		3931	-0-	3931	7310	698	1	2919	3	Y	285	268	1			56
							314	9									
04	T. A.		3564	-0-	3564	10874	685	1	2617	3	Y	238	244	1			50
							262	9									
*05	14227	X	3353	-0-	-10874	-0-	535	1	2594	3	Y	204	221	1			33
							224	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		419	-0-	419	419	108	1	291	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
*07	T. A.		176	-0-	176	595	107	1	47	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	T. A.		256	-0-	256	851	109	1	127	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	T. A.		254	-0-	254	1105	106	1	126	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	T. A.		230	-0-	230	1335	108	1	100	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	T. A.		339	-0-	339	1674	107	1	209	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	T. A.		166	-0-	166	1840	107	1	37	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	T. A.		14	-0-	14	1854	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-	1	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
05	T. A.		19	-0-	19	1873	19	3			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7666	3	22	9	Y	20	20	1			12
01	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	7326	3	25	9	Y	23	21	1			14
02	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6317	3	28	9	Y	25	32	1			7
*03	7657	X	6556	-0-	-1101	-0-	6525	3	31	9	Y	28	21	1			14
04	7410	X	6285	-0-	-1125	-0-	6261	3	24	9	Y	22	22	1			14
05	7657	X	4766	-0-	-2891	-0-	4744	3	22	9	Y	20	21	1			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36791	X	10715	-0-	-26076	-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	756	-0-	-12791	-0-	14	1	698	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*11	10710	X	232	-0-	-10478	-0-	4	1	183	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*12	8711	X	200	-0-	-8511	-0-	3	1	153	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*01	4464	X	178	-0-	-4286	-0-	3	1	135	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*02	672	X	208	-0-	-464	-0-	4	1	173	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
*03	744	X	216	-0-	-528	-0-	4	1	177	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*04	240	X	179	-0-	-61	-0-	3	1	146	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		18408	-0-	18408	18408	418	1	17825	3	Y	149	133	1			16
							1	4	164	9							
*10	52706	X	34298	-0-	-18408	-0-	724	1	33401	3	Y	156	155	1			17
							1	4	172	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-
*02	30968	X	-0-	-0-	-30968	-0-					Y	-0-					-0-
*03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13	N	-0-	-0-	13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	77 42	1 9	1973	3	Y	38	38	1			5
01	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	79 39	1 9	2028	3	Y	35	35	1			5
02	2100	X	1834	-0-	-266	-0-	68 36	1 9	1730	3	Y	33	33	1			5
03	2325	X	1979	-0-	-346	-0-	71 41	1 9	1867	3	Y	37	35	1			7
04	2250	X	1762	-0-	-488	-0-	64 35	1 9	1663	3	Y	32	32	1			7
05	2139	X	1660	-0-	-479	-0-	62 29	1 9	1569	3	Y	26	29	1			4

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33 63	1 9	860	3	Y	57	58	1			7
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	40 61	1 9	1017	3	Y	55	55	1			7
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	27 56	1 9	684	3	Y	51	50	1			8
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34 63	1 9	913	3	Y	57	54	1			11
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37 53	1 9	961	3	Y	48	49	1			10
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40 45	1 9	967	3	Y	41	44	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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	434	2	83	9	N	75					120
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	450	2	11	9	N	10					130
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					130
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					130
*04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					130
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
*04	209	X	-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	570	X	329	-0-	-241	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	756	N	229	-0-	-527	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	961	N	239	-0-	-722	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

12	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3		N	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
*05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	412	-0-	-1386	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3145	-0-	145	488	3145	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2645	-0-	-455	33	2645	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5639	-0-	-34	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4848	-0-	-276	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4730	-0-	-943	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7341	3	121	9	Y	110	101	1			16
01	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3897	3	76	9	Y	69	77	1			8
02	6804	X	3719	-0-	-3085	-0-	3665	3	54	9	Y	49	40	1			17
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7675	3	81	9	Y	74	65	1			26
04	7230	X	6778	-0-	-452	-0-	6701	3	77	9	Y	70	70	1			26
05	7471	X	5195	-0-	-2276	-0-	5147	3	48	9	Y	44	56	1			14

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3351	3	64	9	Y	58	53	1			8
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3116	3	70	9	Y	64	65	1			7
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2791	3	40	9	Y	36	31	1			12
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2850	3	32	9	Y	29	31	1			10
04	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	1104	3	12	9	Y	11	17	1			4
05	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	3	22	9	Y	20	18	1			6

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6276	-0-	-1970	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	5573	-0-	-1991	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	2253	-0-	-4579	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	3680	-0-	-3884	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4318	-0-	-2072	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4327	-0-	-1935	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	7861	-0-	-2462	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	6366	-0-	-3678	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
*05	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1634	-0-	-354	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

12	1395	X	713	-0-	-682	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	124	-0-	-1271	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	329	-0-	-931	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	754	-0-	-641	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	715	-0-	-635	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

12	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

12	2666	N	2213	-0-	-453	-0-	56 2	1 9	2155	3	Y	2	2	1			-0-
01	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	54 7	1 9	2029	3	Y	6	5	1			1
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1817	3	Y	4	4	1			1
03	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	50 8	1 9	1948	3	Y	7	7	1			1
04	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	52 6	1 9	1808	3	Y	5	5	1			1
05	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	49 6	1 9	1830	3	Y	5	5	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	566	-0-	-240	-0-	15	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	283	-0-	-333	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	165	-0-	-486	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6609	3	14	9	Y	13	10	1			7
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7143	3	17	9	Y	15	16	1			6
02	6748	X	6311	-0-	-437	-0-	6294	3	17	9	Y	15	14	1			7
*03	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6785	3	13	9	Y	12	13	1			6
*04	7110	X	6399	-0-	-711	-0-	6384	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	7161	X	5833	-0-	-1328	-0-	5821	3	12	9	Y	11	11	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	3	N	16	15	1			1
							18	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	N	17	14	1			4
							19	9									
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1072	3	N	13	14	1			3
							14	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	61 1 9	1	2331	3	N	1	2	1			-0-
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	1346	-0-	-1041	-0-	34	1	1312	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	208	-0-	-2102	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	53	1	1935	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3884	3	2	9	N	2	5	1			1
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-	1	1			-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2187	3	9	9	Y	8	15	1			4
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	Y	6	8	1			2
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	3	8	9	Y	7	6	1			3
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	3	7	9	Y	6	6	1			3
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	3	6	9	Y	5	6	1			2
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	Y	5	5	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2297	3	35	9	Y	32	18	1			16
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2344	3	42	9	Y	38	39	1			15
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2159	3	42	9	Y	38	35	1			18
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2523	3	34	9	Y	31	34	1			15
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2586	3	40	9	Y	36	38	1			13
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2664	3	31	9	Y	28	29	1			12

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
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3671	3	560	9	Y	509	375	1			256
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3651	3	619	9	Y	563	593	1			226
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3260	3	626	9	Y	569	522	1			273
*03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	3542	3	509	9	Y	463	506	1			230
*04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	3337	3	576	9	Y	524	562	1			192
05	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	3325	3	453	9	Y	412	426	1			178

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

12	2666	N	2072	-0-	-594	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1401	-0-	-923	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
*04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

12	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9372	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	10044	X	8078	-0-	-1966	-0-	8067	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	8036	X	7539	-0-	-497	-0-	7528	3	11	9	Y	10	9	1			5
*03	8897	X	8512	-0-	-385	-0-	8504	3	8	9	Y	7	8	1			4
*04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8755	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9111	3	8	9	Y	7	7	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4990	3	4	9	N	4	4	1			2
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4160	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	3	4	9	N	4	4	1			2
*03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5685	3	4	9	N	4	4	1			2
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3886	3	4	9	N	4	4	1			2
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5629	3	2	9	N	2	3	1			1

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3561	3	4	9	N	4	4	1			2
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3417	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	3	6	9	N	5	5	1			2
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3487	3	6	9	N	5	5	1			2
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3386	3	6	9	N	5	5	1			2
*05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	N	4	4	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3845	3	20	9	Y	18	12	1			9
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3769	3	22	9	Y	20	21	1			8
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	3445	3	23	9	Y	21	19	1			10
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4066	3	18	9	Y	16	18	1			8
*04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3694	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3847	3	15	9	Y	14	15	1			6

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	17	-0-	-2556	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	2	-0-	-558	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	69	1	2650	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	40	1	1514	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	62	1	2267	3	N	5	4	1			1
							6	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	71	1	2729	3	N	11	11	1			1
							12	9									
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	76	1	2661	3	N	10	9	1			2
							11	9									
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	3	N	9	9	1			2
							10	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3089	3	9	9	N	8	7	1			4
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3915	3	10	9	N	9	9	1			4
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4756	3	9	9	N	8	8	1			4
*03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5167	3	9	9	N	8	8	1			4
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4884	3	9	9	N	8	9	1			3
*05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4873	3	8	9	N	7	7	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

12	4278	X	3572	-0-	-706	-0-	3524	3	48	9	N	44	69	1			22
01	4247	X	3021	-0-	-1226	-0-	2974	3	47	9	N	43	48	1			17
02	3696	X	3041	-0-	-655	-0-	2993	3	48	9	N	44	40	1			21
*03	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3379	3	39	9	N	35	39	1			17
*04	3870	X	3328	-0-	-542	-0-	3283	3	45	9	N	41	43	1			15
05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3389	3	34	9	N	31	32	1			14

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4556	3	20	9	N	18	17	1			9
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4515	3	22	9	N	20	21	1			8
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3534	3	23	9	N	21	19	1			10
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3909	3	18	9	N	16	18	1			8
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3838	3	21	9	N	19	20	1			7
05	2418	X	1058	-0-	-1360	-0-	1043	3	15	9	N	14	15	1			6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

12	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	3	28	9	Y	25	19	1			12
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	Y	10	17	1			5
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	12	1			4
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	9	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

12	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	13	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2581	-0-	-191	-0-	12	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	14	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	14	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	70	1	2258	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

12	1240	N	703	-0-	-537	-0-	147	1	556	2	N	-0-					-0-
01	682	N	169	-0-	-513	-0-	33	1	136	2	N	-0-					-0-
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	129	1	584	2	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	135	1	576	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	159	1	718	2	N	-0-					-0-
05	775	N	317	-0-	-458	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	71	14	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2531	N	2460	-0-	-71	-0-	13	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	74	1	2395	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2017 - P/A 01/19/17

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

12	1488	X	1183	-0-	-305	-0-	191	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	645	-0-	-812	-0-	115	1	530	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	138	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	383	-0-	-1167	-0-	58	1	325	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	767	-0-	-733	-0-	113	1	654	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	19	1	598	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

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	199	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	129	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	142	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	131	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	22	1	4777	2	N	211	183	1			448
							232	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	20	1	4248	2	N	186	353	1			281
							205	9									
02	4900	X	4024	-0-	-876	-0-	18	1	3805	2	N	183	171	1			293
							201	9									
03	5425	X	4246	-0-	-1179	-0-	21	1	4020	2	N	186	171	1			308
							205	9									
04	5250	X	3852	-0-	-1398	-0-	19	1	3656	2	N	161	180	1			289
							177	9									
05	5022	X	3136	-0-	-1886	-0-	45	1	2972	2	N	108					397
							119	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	17	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	16	1	3454	2	N	-0-					-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	11	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	32	1	2098	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

12	1240	N	337	-0-	-903	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	365	-0-	-755	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	532	-0-	-1390	-0-	532	3			N	-0-					44
01	496	N	230	-0-	-266	-0-	130	3	100	9	N	91					135
02	2800	N	13159	-0-	10359	10359	13051	3	108	9	N	98	182	1			51
03	3100	N	18465	-0-	15365	25724	18258	3	207	9	N	188	186	1			53
04	3000	N	14404	-0-	11404	37128	14275	3	129	9	N	117					170
*05	47982	X	10854	-0-	-37128	-0-	10757	3	97	9	N	88	170	1			88

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

12	7161	X	5809	-0-	-1352	-0-	5809	3			N	-0-					32
01	6944	X	5600	-0-	-1344	-0-	5420	3	180	9	N	164					196
02	6272	X	4055	-0-	-2217	-0-	4044	3	11	9	N	10	163	1			43
03	5797	X	4499	-0-	-1298	-0-	4482	3	17	9	N	15					58
04	5610	X	2614	-0-	-2996	-0-	2614	3			N	-0-					58
05	5797	X	511	-0-	-5286	-0-	511	3			N	-0-					58

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					11
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					11
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					11
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	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

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6098	-0-	-288	-0-	328	1	5759	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	329	1	5654	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	5628	X	5089	-0-	-539	-0-	269	1	4808	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*03	6107	X	5254	-0-	-853	-0-	287	1	4954	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	300	1	5137	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6107	X	5620	-0-	-487	-0-	310	1	5255	3	Y	50	46	1			5
							55	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	868	1	10490	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	891	1	10212	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	764	1	8867	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	840	1	9561	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
*04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	849	1	9631	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	9455	X	9130	-0-	-325	-0-	766	1	8351	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	3	Y	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	95	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*03	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	97	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	111	1	1892	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	109	1	1859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	154	1	2708	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	153	1	2646	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	140	1	2404	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	957	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	846	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	902	3	Y	460	420	1			43
							506	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

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									
02	1512	N	1207	-0-	-305	-0-	61	1	1084	3	Y	56	53	1			8
							62	9									
*03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	78	1	1345	3	Y	70	72	1			6
							77	9									
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	85	1	1435	3	Y	39	39	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					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 #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
*03	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

12	403	X	326	-0-	-77	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
01	403	X	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
*03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
*04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	187	1			97
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					97
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					97
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	2					99
							2	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	3					102
							3	9									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					102

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	134	168	1			143
							147	9									
01	1302	N	696	-0-	-606	-0-	36	1	487	3	N	157					300
							173	9									
02	1120	N	718	-0-	-402	-0-	45	1	548	3	N	114	171	1			243
							125	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	N	144	165	1			222
							158	9									
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	107	147	1			182
							118	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	543	3	N	106	171	1			117
							117	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

12	341	N	120	-0-	-221	-0-	7	1	113	3	N	-0-	1	7			85
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99	3	N	-0-					85
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	8	1	92	3	N	-0-					85
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					85
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					85
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*03	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

12	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3401	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	67	1	1102	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	67	1	1148	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	62	1	1102	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	52	1	978	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	46	1	799	2	Y	5	5	1			1
							6	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	589	1	3558	2	Y	18	24	1			7
						20	9									
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	580	1	3631	2	Y	31	24	1			14
						34	9									
02	DLQ G-10	3758	-0-	3758	3758	532	1	3212	2	Y	13	24	1			3
						14	9									
03	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8061	589	1	3692	2	Y	20	22	1			1
						22	9									
04	DLQ G-10	4284	-0-	4284	12345	570	1	3693	2	Y	19	16	1			4
						21	9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12345					Y	23	23	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	376	239	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	460	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	460					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2980	-0-	180	180	2980	2			N	-0-					-0-
03	2810	N	2630	-0-	-180	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	195	1	5513	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	375	1	6932	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
02	DLQ G-10		5785	-0-	5785	5785	339	1	5424	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
03	DLQ G-10		4917	-0-	4917	10702	366	1	4528	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
04	DLQ G-10		4985	-0-	4985	15687	347	1	4613	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
05	DLQ G-10		409	-0-	409	16096	380	1	29	9	Y	26	28	1			4

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		141	-0-	141	269	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		449	-0-	449	657	449	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1777	1120	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1777					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

12	991	N	777	-0-	-214	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1273	-0-	1273	3203	1273	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4802	1595	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4802					Y	9	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32	75	32	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	82	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	1020	215	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	1138	118	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1138					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		297	-0-	297	554	297	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	618	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	618					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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13	9	Y	12	12	1			3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	219	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	239	-0-	239	474	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	226	-0-	226	700	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	706	6	1			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1929	-0-	-1171	-0-	38	1	1829	2	Y	56	53	1			9
							62	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	75	1	3179	2	Y	57	47	1			19
							63	9									
02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	66	1	2544	2	Y	54	39	1			34
							59	9									
03	DLQ G-10		2839	-0-	2839	5508	78	1	2695	2	Y	60	78	1			16
							66	9									
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	8061	87	1	2409	2	Y	52	56	1			12
							57	9									
05	DLQ G-10		155	-0-	155	8216	79	1	76	9	Y	69	77	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		236	-0-	236	506	236	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	676	170	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	676					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1727	2	22	9	Y	20	18	1			10
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1568	2	21	9	Y	19	21	1			8
02	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1485	2	18	9	Y	16	16	1			8
03	DLQ G-10		1705	-0-	1705	3208	1682	2	23	9	Y	21	25	1			4
04	DLQ G-10		866	-0-	866	4074	847	2	19	9	Y	17	20	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4074					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		614	-0-	614	1182	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		410	-0-	410	1592	410	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	292	1	173	2	Y	119	119	1			29
							131	9									
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	309	1	109	9	Y	99	100	1			28
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	238	1	143	2	Y	87	105	1			10
							96	9									
03	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1589	205	1	779	2	Y	116	66	1			60
							128	9									
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2342	10	1	635	2	Y	98	146	1			12
							108	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2342					Y	91	125	1			26

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	84	-0-	84	145	84	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	103	-0-	103	248	103	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	210	-0-	210	270	210	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	169	-0-	169	439	169	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*10	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		452	-0-	452	869	452	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		467	-0-	467	1336	467	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		429	-0-	429	1765	429	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2016

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	450	2	163	9	Y	148	135	1			73
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	437	2	157	9	Y	143	159	1			57
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	411	2	134	9	Y	122	122	1			57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	545					Y	104	141	1			20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	545					Y	28					48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	545					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		587	-0-	587	1120	587	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1680	560	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1680					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		416	-0-	416	716	12	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		345	-0-	345	1061	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11	-0-	11	1072	11	1			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	50	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1343	52	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		632	-0-	632	1975	58	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		55	-0-	55	2030	55	1			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	2	12	9	N	11	11	1			3
01	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	1876	2	8	9	N	7	8	1			2
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	2	9	9	N	8	9	1			1
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3998	2	11	9	N	10	6	1			5
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3440	2	10	9	N	9	13	1			1
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	8	11	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

12	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-		-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-		119	119	119	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		162	-0-		162	281	162	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-		161	442	161	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	442					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-		-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10	8	1			2
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1153	2	430	9	N	391	448	1			51
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1138	2	447	9	N	406	309	1			148
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1086	2	397	9	N	361	472	1			37
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1237	2	447	9	N	406	395	1			48
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1230	2	441	9	N	401	391	1			58
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2144	2	46	9	Y	42	37	1			5
03	DLQ G-10		2921	-0-	2921	5111	2846	2	75	9	Y	68	38	1			35
04	DLQ G-10		3017	-0-	3017	8128	2954	2	63	9	Y	57	85	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8128					Y	53	73	1			15

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	5	1			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

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

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2680	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2485	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	2065	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		1946	-0-	1946	4015	1942	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		1892	-0-	1892	5907	1889	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5907					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		975	-0-	975	1854	975	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		933	-0-	933	2787	933	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3538	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3493	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10		3280	-0-	3280	3280	3276	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	DLQ G-10		3587	-0-	3587	6867	3580	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	DLQ G-10		3466	-0-	3466	10333	3460	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10333					Y	4	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	756	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	992	N	746	-0-	-246	-0-	710	2	36	9	Y	33	32	1			3
02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	569	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1340	704	2	35	9	Y	32	32	1			3
04	DLQ G-10		786	-0-	786	2126	753	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2126					Y	26	24	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	168	X	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	8	-0-	-2182	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	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
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
12	8432	X	7563	-0-	-869	-0-	7549	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	8897	X	7260	-0-	-1637	-0-	7242	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		6260	-0-	6260	6260	6246	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		6930	-0-	6930	13190	6912	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		6322	-0-	6322	19512	6307	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19512					Y	11	11	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
12	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	1935	2	153	9	Y	139	142	1			51
01	2356	X	289	-0-	-2067	-0-	257	2	32	9	Y	29	72	1			8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	161	2	34	9	Y	31	24	1			7
04	DLQ G-10		471	-0-	471	666	373	2	98	9	Y	89	74	1			22
*05	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					123
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	322	2	4	9	N	4					127
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					127
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	N	2					129
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					129
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					129

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	38 98	1 9	1395	2	Y	89	16	0	75 1		10
01	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	35 79	1 9	1310	2	Y	72	67	1			15
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	28 91	1 9	1112	2	Y	83	83	1			15
03	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	28 84	1 9	1159	2	Y	76	80	1			11
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34 84	1 9	1337	2	Y	76	77	1			10
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	27 63	1 9	1064	2	Y	57	61	1			6

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	9	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	80	1	1193	2	Y	71	15	0	70	1	8
							78	9									
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	79	1	1196	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	66	1	970	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	68	1	1012	2	Y	74	78	1			11
							81	9									
04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	65	1	946	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	65	1	905	2	Y	58	60	1			6
							64	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4367	2	44	9	N	40	174	1			129
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4553	2	59	9	N	54					183
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4325	2	44	9	N	40					223
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4751	2	45	9	N	41	176	1			88
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4674	2	35	9	N	32					120
*05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4768	2	44	9	N	40					160

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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	220	1	2822	2	Y	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	196	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	164	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	151	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	8618 X	6273	-0-	-2345	-0-	152 596	1 9	5525	2	Y	542	103	0	475	1	62
01	8618 X	6443	-0-	-2175	-0-	154 530	1 9	5759	2	Y	482	443	1			101
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	127 646	1 9	5081	2	Y	587	582	1			106
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	132 581	1 9	5404	2	Y	528	557	1			77
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	134 485	1 9	5248	2	Y	441	459	1			59
*05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	108 383	1 9	4225	2	Y	348	371	1			36

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3162	X	3162	-0-	-0-		-0-		91	1	3005	2	Y	60					194
									66	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-		-0-		103	1	3381	2	Y	167	186	1			175
									184	9									
04	3126	X	3126	-0-	-0-		-0-		88	1	2916	2	Y	111	174	1			112
									122	9									
05	3503	X	2388	-0-	-1115		-0-		68	1	2264	2	Y	51					163
									56	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14280	X	8230	-0-	-6050		-0-		514	1	7528	2	Y	171	183	1			12
									188	9									
03	13702	X	8284	-0-	-5418		-0-		510	1	7558	2	Y	196	199	1			9
									216	9									
04	11280	X	7229	-0-	-4051		-0-		453	1	6586	2	Y	173	158	1			24
									190	9									
05	10137	X	5753	-0-	-4384		-0-		375	1	5214	2	Y	149	166	1			7
									164	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	455	-0-	-1645		-0-		12	1	433	3	N	9	7	1			2
									10	9									
02	3920	X	236	-0-	-3684		-0-		6	1	223	2	N	6	7	1			1
									7	9									
03	DELQ PR		144	-0-	144		144		3	1	138	2	N	3	4	1			-0-
									3	9									
04	4200	X	-0-	-0-	-4200		-0-						N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340		-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5 19	1 9	265	2	Y	17	16	1			3
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	5 19	1 9	217	2	Y	17	14	1			6
*02	DLQ G-10		145	-0-	145	145	3 9	1 9	133	2	Y	8	9	1			5
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-	5	1			-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4265	2	26	9	Y	24	26	1			12
01	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3640	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	3183	2	23	9	Y	21	24	1			8
03	DLQ G-10		3667	-0-	3667	6873	3646	2	21	9	Y	19	23	1			4
04	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10521	3626	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10521					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	353	1	105	2	N	-0-					45
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	355	1	110	2	N	-0-					45
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	125	1	75	2	N	-0-					45
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	114	1	88	2	N	-0-					45
*04	270	N	210	-0-	-60	-0-	131	1	79	2	N	-0-					45
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	91	1	66	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					15
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					15
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					33
02	140	N	14	-0-	-126	-0-	14	2			Y	-0-					33
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					33
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					5
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					5
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					91
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					91
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			Y	-0-					91
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					91
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
*03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
*05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	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

12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5215	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6733	-0-	3733	5848	6733	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7152	-0-	4052	9900	7152	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	1672	3	61	9	N	55					233
01	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	1645	3	62	9	N	56					289
02	1708	X	1510	-0-	-198	-0-	1490	3	20	9	N	18					307
03	1891	X	1679	-0-	-212	-0-	1621	3	58	9	N	53	182	1			178
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1552	3	42	9	N	38					216
05	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1539	3	62	9	N	56					272

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					87
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					87
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					87
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	225	1	1087	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
01	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	208	1	947	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	204	1	665	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
03	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	90	1	86	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
04	1140	N	52	-0-	-1088	-0-	27	2	25	9	Y	23	25	1			7
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	22	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	13	-0-	-731	-0-	13	1			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
12	3286	X	2241	-0-	-1045	-0-	56	1	2185	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2178	-0-	-1108	-0-	57	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1837	-0-	-851	-0-	48	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	53	1	2088	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	53	1	1843	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1716	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	63	1	2432	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	63	1	2355	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57	1	2184	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	2310	N	1813	-0-	-497	-0-	50	1	1740	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	44	1	1604	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	N	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	14	1	543	3	N	-0-					-0-
02	784	N	495	-0-	-289	-0-	13	1	482	3	N	-0-					-0-
03	837	N	639	-0-	-198	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

12	434	N	399	-0-	-35	-0-	9 39	1 9	351	3	N	35	32	1			6
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	9 40	1 9	351	3	N	36	36	1			6
02	364	N	109	-0-	-255	-0-	2 32	1 9	75	3	N	29	28	1			7
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1728	3	N	32	36	1			3
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	36 35	1 9	1271	3	N	32	28	1			7
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	67 29	1 9	2490	3	N	26	28	1			5

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	169	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	160	1	2679	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	133	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	106	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	101	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	131	1	2308	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	83	73	1			10
							91	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	Y	97	104	1	1	8	2
							107	9									
04	1230	N	94	-0-	-1136	-0-	4	1	83	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1271	N	844	-0-	-427	-0-	42	1	752	2	Y	45	38	1			8
							50	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2418	#	2236	-0-	-182	-0-	43	1	2145	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
01	2418	#	2065	-0-	-353	-0-	35	1	1990	2	Y	36	37	1			18
							40	9									
02	2800	N	3467	-0-	667	667	39	1	3370	2	Y	53	48	1			23
							58	9									
03	3100	N	4300	-0-	1200	1867	44	1	4217	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
04	3000	N	2004	-0-	-996	871	13	1	1861	2	Y	118	130	1			11
							130	9									
05	2666		1897	-0-	-769	102	13	1	1774	2	Y	100	88	1			23
							110	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION 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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5575	-0-	-389	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
*05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

12	3007 X	31	-0-	-2976	-0-	30	2 1 9	Y	1			1
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		140	-0-	140	223	140	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		56	-0-	56	279	56	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	1726	3			N	-0-					94
01	2046	X	1633	-0-	-413	-0-	1633	3			N	-0-					94
02	1736	X	1339	-0-	-397	-0-	1317	3	22	9	N	20					114
03	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	1434	3	28	9	N	25					139
04	1740	X	1419	-0-	-321	-0-	1386	3	33	9	N	30					169
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1379	3	11	9	N	10					179

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1562	-0-	1562	1562	1562	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	936	-0-	936	2498	936	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	679	-0-	679	3177	679	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3177					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	1232	1232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	2609	1377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	3957	1348	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3957					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		75	-0-	75	148	75	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	213	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1465 2	54 9			Y	49	44 1				24
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1493 2	50 9			Y	45	51 1				18
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	1410 2	45 9			Y	41	40 1				19
03	DLQ G-10	1659	-0-	1659	3114	1602 2	57 9			Y	52	61 1				10
04	DLQ G-10	1554	-0-	1554	4668	1507 2	47 9			Y	43	50 1				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4668					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	310 1 139 9	7198 2			Y	126	131 1				9
01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	310 1 155 9	7354 2			Y	141	135 1				15
02	DLQ G-10	6682	-0-	6682	6682	280 1 132 9	6270 2			Y	120	122 1				13
03	DLQ G-10	7161	-0-	7161	13843	310 1 165 9	6686 2			Y	150	145 1				18
04	DLQ G-10	6578	-0-	6578	20421	300 1 194 9	6084 2			Y	176	172 1				22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20421					Y	152	142 1				28

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	5	4	1			1
								6 9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	5	4	1			2
								6 9									
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	11	1	59	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
03	DLQ G-10		133	-0-	133	204	21	1	110	2	Y	2	3	1			-0-
								2 9									
04	DLQ G-10		60	-0-	60	264	11	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
05	DLQ G-10		20	-0-	20	284	18	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	2271	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4803	2532	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1976	-0-	1976	6779	1976	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6779					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-
02	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	33	1		35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	30	1		51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	86	1		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	27	1		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	57	1		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	47	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	205	32	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	959	-0-	-932	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	615	-0-	-617	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	21911	-0-	-3571	-0-	21830	3	81	9	N	74	67	1			37
01	24149	X	20834	-0-	-3315	-0-	20745	3	89	9	N	81	85	1			33
02	20356	X	18983	-0-	-1373	-0-	18894	3	89	9	N	81	75	1			39
*03	21917	X	17928	-0-	-3989	-0-	17854	3	74	9	N	67	73	1			33
*04	21210	X	16662	-0-	-4548	-0-	16581	3	81	9	N	74	80	1			27
05	21917	X	16347	-0-	-5570	-0-	16282	3	65	9	N	59	61	1			25

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	146	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	112	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	99	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	101	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	33	1	1063	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4730	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4442	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	4016	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8445	4414	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10		4188	-0-	4188	12633	4180	2	8	9	Y	7	10	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12633					Y	6	8	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		698	-0-	698	2912	698	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		700	-0-	700	3612	700	2			Y	-0-					-0-
02	4249	X	637	-0-	-3612	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	248	X	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	272	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	241	-0-	241	513	241	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2393	2	3	9	Y	3	5	1			4
02	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	2177	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	DLQ G-10		2425	-0-	2425	4605	2425	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6953	2347	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6953					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	1773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2019	-0-	2019	3792	2019	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4877	1085	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4877					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3326	2	24	9	N	22	22	1			4
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3616	2	20	9	N	18	18	1			4
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3824	2	24	9	N	22	24	1			2
*03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4123	2	29	9	N	26	26	1			2
*04	3510 X	3142	-0-	-368	-0-	3116	2	26	9	N	24	24	1			2
*05	3813 X	2552	-0-	-1261	-0-	2535	2	17	9	N	15	15	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3363	-0-	-450	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3120	-0-	3120	3120	3120	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3476	-0-	3476	6596	3476	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	3267	-0-	3267	9863	3261	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	9863 X	-0-	-0-	-9863	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	6138	X	5444	-0-	-694	-0-	5431	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	6541	X	5011	-0-	-1530	-0-	4998	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3538	-0-	3538	3538	3527	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1	-0-	1	3539	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	6353	2812	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6353					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		697	-0-	697	697	697	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2559	-0-	2559	3256	2559	2			Y	-0-					-0-
*05	1600	N	-0-	-0-	-1600	1656					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	84	1			6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	86	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	78	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	903	2	194	9	Y	176	182	1			13
01	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	837	2	213	9	Y	194	187	1			20
02	DLQ G-10		937	-0-	937	937	752	2	185	9	Y	168	170	1			18
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1905	770	2	198	9	Y	180	184	1			14
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	158	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2070					Y	33	29	1			18

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

12	0	W	520	-0-	520	3525	520	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	197	-0-	-3833	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	118	-0-	-3522	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	111	-0-	-3919	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	91	-0-	-3809	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	39	-0-	-488	-0-	39	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	11	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	10	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1745	-0-	-411	-0-	8	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	11	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	10	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	57	1	1838	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	141	1	1360	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
*03	2821	X	1653	-0-	-1168	-0-	153	1	1405	3	Y	86	87	1			7
							95	9									
04	2730	X	1524	-0-	-1206	-0-	134	1	1325	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
05	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	114	1	1320	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	130	1	591	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	108	1	490	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	63	1	338	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
03	DLQ	G-10	864	-0-	864	1284	137	1	704	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
04	DLQ	G-10	539	-0-	539	1823	99	1	421	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	DLQ	G-10	133	-0-	133	1956	111	1	22	9	Y	20	23	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	477					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	DLQ	G-10	2882	-0-	2882	2882	452	1	2422	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	DLQ	G-10	3225	-0-	3225	6107	522	1	2694	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	8929	533	1	2280	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	DLQ	G-10	555	-0-	555	9484	545	1	10	9	Y	9	10	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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

12	T. A.		1540	-0-	1540	2871	1540	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		993	-0-	993	3864	993	2			Y	-0-					-0-
02	4902	X	1038	-0-	-3864	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	13	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	286	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	315	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

12	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	310 98	1 9	712	2	Y	89	93	1			6
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	310 111	1 9	991	2	Y	101	96	1			11
02	DLQ G-10		934	-0-	934	934	280 94	1 9	560	2	Y	85	87	1			9
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2005	310 109	1 9	652	2	Y	99	97	1			11
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3034	300 98	1 9	631	2	Y	89	89	1			11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3034					Y	75	72	1			14

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	427	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	941	510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		445	-0-	445	1386	443	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1386					Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	281	1	5374	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	256	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4361	-0-	-623	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	159	1	5525	2	N	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	164	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	141	1	4543	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	27386	-0-	24286	24286	414	1	26901	3	Y	64	61	1			7
							1	4	70	9							
*08	3100	N	40359	-0-	37259	61545	738	1	39544	3	Y	69	68	1			8
							1	4	76	9							
*09	3000	N	16228	-0-	13228	74773	357	1	15786	3	Y	76	76	1			8
							1	4	84	9							
*10	89373	X	14600	-0-	-74773	-0-	299	1	14245	3	Y	50	53	1			5
							1	4	55	9							
*11	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	478	1	23550	3	Y	74	71	1			8
							1	4	81	9							
*12	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	452	1	22479	3	Y	71	72	1			7
							1	4	78	9							
*01	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	447	1	22609	3	Y	63	64	1			6
							1	4	69	9							
*02	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	424	1	20648	3	Y	52	52	1			6
							1	4	57	9							
*03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	474	1	23043	3	Y	29	32	1			3
							1	4	32	9							
*04	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	528	1	21924	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*05	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	481	1	19641	3	Y	22	22	1			2
							1	4	24	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

*07	3100	N	23832	-0-	20732	20732	23642	3	190	9	N	173	153	1			20
*08	3100	N	12376	-0-	9276	30008	12205	3	171	9	N	155	156	1			19
*09	3000	N	10640	-0-	7640	37648	10454	3	186	9	N	169	170	1			18
*10	46448	X	8800	-0-	-37648	-0-	183	1	8421	3	N	178	177	1			19
							196	9									
*11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	102	1	5022	3	N	178	178	1			19
							196	9									
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	83	1	4194	3	N	174	176	1			17
							191	9									
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30	44	1			3
*02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

12	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	796	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	730	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3101	-0-	-455	-0-	561	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	706	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	619	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	102	1	3287	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	124	1	6145	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	95	1	4775	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*02	5236	X	4759	-0-	-477	-0-	97	1	4642	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*03	5797	X	4006	-0-	-1791	-0-	79	1	3905	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	116	1	4853	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	140	1	5342	3	Y	7	8	1			1
							8	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	1808	-0-	-1292	599	384	1	1410	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*01	1246	N	647	-0-	-599	-0-	12	1	623	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	27	1	1328	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	3	Y	-0-	1	1			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

12	4650	X	646	-0-	-4004	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4237	-0-	-19	-0-	213	1	4024	3	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	4706	-0-	-6	-0-	243	1	4463	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3813	-0-	-867	-0-	199	1	3614	3	Y	-0-					-0-
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	293	1	5289	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

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									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	837	N	812	-0-	-25	-0-	44	1	765	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	738	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	52	49	1			8
							57	9									
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	65	68	1			5
							72	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	48	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	33	33	1			3
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	15	14	1			1
							17	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	7859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8890	-0-	8890	16749	8890	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8576	-0-	8576	25325	8576	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25325					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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

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
12	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1124	2	11	9	N	10					149
01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
02	1232	N	1029	-0-	-203	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	8			152
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			152
*04	1110	N	737	-0-	-373	-0-	733	2	4	9	N	4	4	8			152
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	N	18	3	8			167

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
12	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1944	2	6	9	N	5					115
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	2	N	12					127
							13	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1990	2	11	9	N	10	91	1	3	8	43
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	N	14	2	8			55
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	N	13	3	8			65
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2151	2	18	9	N	16	1	8			80

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
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					45
01	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	46	1	2010	2	N	-0-					45
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					45
03	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					45
*04	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			N	-0-					45
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					14
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	2	35	9	N	32					46
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14					60
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					60

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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					192
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					192
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					192
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					192
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					192
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					192

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848

MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					133
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	30					163
							33	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	5					168
							6	9									
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	45	1	683	3	Y	-0-					168
04	1080	N	529	-0-	-551	-0-	34	1	495	3	Y	-0-					168
05	1116	N	434	-0-	-682	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					168

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

12	248	N	106	-0-	-142	-0-	4	1	87	3	Y	14					25
							15	9									
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	135	3	Y	6					31
							7	9									
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					31
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	31	1			-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	77	3	Y	1					1
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	3	Y	11					75
							12	9									
01	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					75
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	37	1	789	3	Y	7					82
							8	9									
03	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	66	1	990	3	Y	-0-					82
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	62	1	909	3	Y	-0-					82
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					8
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	5					13
							6	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					13
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					13
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					13
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	5					18
							6	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

12	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	Y	-0-	29	1			10
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					10
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					10
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					10
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					10

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

12	682	N	572	-0-	-110	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					19
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					19
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					19
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					19
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

12	248	N	143	-0-	-105	-0-	5	1	127	3	Y	10					18
							11	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					18
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	2					20
							2	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					20
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	177	3	Y	3					23
							3	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

12	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	59	1	1418	3	Y	-0-					43
01	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	61	1	1398	3	Y	-0-					43
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	56	1	1202	3	Y	13					56
							14	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					56
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					56
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-					56

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1452	3	Y	66	43	8			64
							73	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	266	1	1438	3	Y	141	31	8			174
							155	9									
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	170	1	816	3	Y	33	19	8			188
							36	9									
03	1705	X	167	-0-	-1538	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					188
04	1800	X	152	-0-	-1648	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					188
05	1860	X	215	-0-	-1645	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					188

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	22	1			8
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					51
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					51
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					51
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1956	3	Y	-0-					51
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	140	1	2056	3	Y	-0-					51
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	947	3	Y	4	1	8			54
							4	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					30
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	36	2	8			55
							40	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	18					73
							20	9									
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	4	1	82	3	Y	22	1	8			94
							24	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					94

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	198	3	Y	5					46
							6	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	7					53
							8	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	9					62
							10	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	16					78
							18	9									
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	13	1	193	3	Y	7					85
							8	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	226	3	Y	2					87
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					4
03	T. A.		17	-0-	17	44	1	1	16	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		10	-0-	10	54	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*05	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	33	3	Y	4					4
							4	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

12	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					34
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					34
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	6					40
							7	9									
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					40
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					40
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					40

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

12	558	N	42	-0-	-516	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					3
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					3
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					35
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					35
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					35
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					35
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					35
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	116	1	2796	3	Y	7	7	8			53
							8	9									
01	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	113	1	2616	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
02	2632	X	2272	-0-	-360	-0-	101	1	2161	3	Y	9	6	8			56
							10	9									
03	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	161	1	2426	3	Y	151	121	1	2	8	84
							166	9									
04	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	157	1	2302	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	177	1	2583	3	Y	4	4	8			84
							4	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

12	279	N	230	-0-	-49	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					4
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

12	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	120	3	Y	8	67	1			31
							9	9									
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3					34
							3	9									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	94	3	Y	4					38
							4	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	3					41
							3	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	3					44
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	2					46
							2	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					7
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	1					8
							1	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	2					10
							2	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3					13
							3	9									
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	3					16
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

12	589	N	566	-0-	-23	-0-	17	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	17	1	545	3	Y	1					1
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	Y	-0-	3	1			4
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	2					2
							2	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

12	1271	X	1152	-0-	-119	-0-	34	1	1115	3	Y	3					13
							3	9									
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	35	1	1098	3	Y	9					22
							10	9									
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	104	1	989	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107	1	1065	3	Y	18	12	1			29
							20	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	3	Y	17	26	1			20
							19	9									
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	96	1	1025	3	Y	16					36
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

12	651	X	605	-0-	-46	-0-	24	1	579	3	Y	2					12
							2	9									
01	651	X	615	-0-	-36	-0-	25	1	584	3	Y	5					17
							6	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	2					19
							2	9									
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	35	1	531	3	Y	-0-					19
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	504	3	Y	2					21
							2	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	534	3	Y	3	13	1			11
							3	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					20
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					20
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					20
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					20
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

12	527	N	458	-0-	-69	-0-	18	1	430	3	Y	9	40	1			23
							10	9									
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	15	1	350	3	Y	5					28
							6	9									
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	18	1	388	3	Y	8					36
							9	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1	371	3	Y	17					53
							19	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	329	3	Y	4					57
							4	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	28	1	403	3	Y	2					59
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					4
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					4
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					1
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					1
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					1
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
12	992	X	978	-0-	-14	-0-	29 4	1 9	945	3	Y	4					9
01	992	X	964	-0-	-28	-0-	29 10	1 9	925	3	Y	9					18
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	79 30	1 9	746	3	Y	27	12	1			33
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	82 10	1 9	810	3	Y	9	17	1			25
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	75 9	1 9	754	3	Y	8	23	1			10
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	72 18	1 9	768	3	Y	16					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	20	1	659	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					3
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	59	1	563	3	Y	13	2	1			14
							14	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	634	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	59	1	592	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	58	1	620	3	Y	15					22
							17	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1503	3	Y	8					12
							9	9									
01	1240	X	820	-0-	-420	-0-	25	1	793	3	Y	2					14
							2	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	69	1	658	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	187	1	1852	3	Y	91	6	1			97
							100	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	146	1	1478	3	Y	56	90	1			63
							62	9									
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	630	3	Y	3					66
							3	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
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					33
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					33
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					33
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					33
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	87	3	Y	8					41
							9	9									
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					41

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	1					14
							1	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					14
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	8	1			6
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					6
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					6
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	3	1	9	Y	1					7

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					7
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					7
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					7
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					7
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					7
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1309	-0-	-582	-0-	39	1	1267	3	Y	3					11
							3	9									
01	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	47	1	1495	3	Y	29	1	8			39
							32	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1281	3	Y	37	28	1	1	8	47
							41	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	3	Y	19	24	1			42
							21	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	133	1	1348	3	Y	74	39	1			77
							81	9									
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	Y	30					107
							33	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
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					66
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	Y	102					168
							112	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	6	96	1			78
							7	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	9					87
							10	9									
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	27	1	389	3	Y	9					96
							10	9									
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	11					107
							12	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
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	93	1	3024	3	Y	16					106
							18	9									
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	97	1	3072	3	Y	17	2	8			121
							19	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	273	1	2584	3	Y	147	85	1	2	8	181
							162	9									
03	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	288	1	2849	3	Y	62	93	1			150
							68	9									
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	262	1	2649	3	Y	20	139	1			31
							22	9									
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	265	1	2821	3	Y	28	1	8			58
							31	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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					18
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					18
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					18
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					18
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					18
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	707	-0-	-223	-0-	28	1	678	3	Y	1					14
							1	9									
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	3	Y	-0-					14
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					14
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					14
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					14
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					3
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					3
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					3
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	2					5
							2	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					5
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					31
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					31
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					31
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

12	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					1
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	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 #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	343	-0-	-494	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					31
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					31
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					31
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					31
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	212	-0-	-222	-0-	6	1	204	3	Y	2	22	1			3
							2	9									
01	682	N	230	-0-	-452	-0-	7	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					81
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					81
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					81
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					81

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	24	1	589	3	Y	-0-					1
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					1
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	15					16
							17	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	3	Y	-0-					16
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					16

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	464	-0-	-280	-0-	14	1	450	3	Y	-0-					1
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	12	1	389	3	Y	10					11
							11	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	3					7
							3	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					129
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					129
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	10	74	1			65
							11	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	12					77
							13	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	2					79
							2	9									
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	5					84
							6	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	14	1	459	3	Y	42	89	1			49
							46	9									
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	15	1	489	3	Y	10					59
							11	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	90	88	1			61
							99	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	44	1	440	3	Y	3					64
							3	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	43	1	432	3	Y	28					92
							31	9									
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	29	77	1			44
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3262	-0-	-985	-0-	130	1	3123	3	Y	8					98
							9	9									
01	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	135	1	3112	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	137	1	2938	3	Y	49	1	8			195
							54	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	220	1	3309	3	Y	12					207
							13	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	214	1	3130	3	Y	47	2	8			252
							52	9									
*05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	270	1	3937	3	Y	55	151	1	1	8	155
							61	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	714	-0-	-185	-0-	21	1	687	3	Y	5	76	1			22
							6	9									
01	899	X	670	-0-	-229	-0-	21	1	649	3	Y	-0-					22
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	23	1	8			44
							25	9									
03	837	X	520	-0-	-317	-0-	46	1	455	3	Y	17					61
							19	9									
04	720	X	681	-0-	-39	-0-	60	1	603	3	Y	16					77
							18	9									
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	48	1	508	3	Y	14	1	8			90
							15	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					4
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					4
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					4
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					4
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	13	1	190	3	Y	2					6
							2	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	10	1	338	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	Y	29					49
							32	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	6	38	1			17
							7	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	19					36
							21	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	22	33	1			25
							24	9									
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	203	3	Y	16					41
							18	9									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	966	3	Y	4	1	8			40
							4	9									
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	29	1	678	3	Y	5					45
							6	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					45
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	Y	-0-					45
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					45
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					3
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

12	620	N	327	-0-	-293	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					1
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	3					4
							3	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	2					6
							2	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					6
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					6
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	478	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	204	3	Y	5					15
							6	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	5					20
							6	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					20
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-	16	1			4
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					4
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	N	-0-					68
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	160	3	N	29					97
							32	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					97
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					97
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					97
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	158	3	N	3					100
							3	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	42	1	1367	3	Y	68	60	1			72
							75	9									
01	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	42	1	1333	3	Y	70	92	1	1	8	49
							77	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1122	3	Y	48					97
							53	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	Y	46	84	1			59
							51	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1201	3	Y	70					129
							77	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1202	3	Y	48	102	1	1	8	74
							53	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	32	1	778	3	Y	-0-					24
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	782	3	Y	6					30
							7	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	1					31
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					31
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	44	1	642	3	Y	6					37
							7	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	20	1	489	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					59
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					59
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					59
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					59
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					59

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	20	1	476	3	Y	-0-					1
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	21	1	679	3	Y	-0-	8	1			1
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	21	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	9					9
							10	9									
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	61	1	604	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					5
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	17	4	1			18
							19	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	443	-0-	-301	-0-	13	1	424	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
01	744	X	457	-0-	-287	-0-	13	1	413	3	Y	28	14	1			20
							31	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	18					38
							20	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	353	3	Y	19	33	1			24
							21	9									
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	25	1	254	3	Y	11					35
							12	9									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	9	28	1			16
							10	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	35	1	850	3	Y	12	12	8			85
							13	9									
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	37	1	849	3	Y	66	9	8			142
							73	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	37	62	1	4	8	113
							41	9									
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	791	3	Y	25	73	1	3	8	62
							28	9									
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	770	3	Y	38	3	8			97
							42	9									
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	52	1	753	3	Y	33	8	8			122
							36	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					3
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	14	1	216	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	15	1	224	3	Y	3					9
							3	9									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					9

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	11	1	352	3	Y	24	11	1			25
							26	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	17	30	1			12
							19	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	12					24
							13	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	33	1	328	3	Y	10	21	1			13
							11	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	29	1	293	3	Y	15					28
							17	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	22	1			6

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	54
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3	Y	-0-	54
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-	54
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3	Y	-0-	54
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-	54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

12	434	X	205	-0-	-229	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					2
01	434	X	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	3	Y	1					2
							1	9									
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

12	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	23	1	711	3	Y	2					2
							2	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	68	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

12	434	N	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

12	558	N	541	-0-	-17	-0-	16	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	15	1	480	3	Y	22	47	1			26
							24	9									
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	15	1	484	3	Y	5					31
							6	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	47	46	1			32
							52	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	43	1	427	3	Y	2					34
							2	9									
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	41	1	412	3	Y	15					49
							17	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	15	41	1			23
							17	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	1					7
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			7
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	1					8
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	3					11
							3	9									
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					15
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	25	1	583	3	Y	-0-					15
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	1					16
							1	9									
03	589	N	315	-0-	-274	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					16
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	21	1	314	3	Y	2					18
							2	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	406	3	Y	44					62
							48	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	3	Y	26	63	1			40
							29	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	637	3	Y	4	1	8			43
							4	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	488	3	Y	24	2	8			65
							26	9									
03	899	N	533	-0-	-366	-0-	48	1	473	3	Y	11					76
							12	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	Y	16					92
							18	9									
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	34	1	362	3	Y	11	1	8			102
							12	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1638	3	Y	-0-					18
02	T. A.		708	-0-	708	708	32	1	676	3	Y	-0-					18
03	T. A.		148	-0-	148	856	9	1	133	3	Y	5					23
							6	9									
04	T. A.		233	-0-	233	1089	15	1	215	3	Y	3					26
							3	9									
*05	1438	X	349	-0-	-1089	-0-	22	1	318	3	Y	8					34
							9	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

12	465	N	373	-0-	-92	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	41					41
							45	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	Y	11	33	1			19
							12	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	23					42
							25	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-	34	1			8
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					8

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-	2	1			1
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	7					8
							8	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	502	3	Y	38	7	1			39
							42	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					39
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-	32	1			7
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	35	1	371	3	Y	11					18
							12	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					1
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6					7
							7	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					55
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	11	1	249	3	Y	7					62
							8	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	238	3	Y	1					63
							1	9									
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					63
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					63
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					9
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					9
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					9
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					9
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					9
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

12	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					3
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					3
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					3
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	102	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					4

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					77
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					77
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					77
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					77
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	21	1	684	3	Y	19					19
							21	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	9	15	1			13
							10	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	46	1	437	3	Y	12	17	1	1	8	7
							13	9									
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	508	3	Y	13					20
							14	9									
04	660	N	501	-0-	-159	-0-	44	1	446	3	Y	10	19	1			11
							11	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	42	1	446	3	Y	10					21
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	15					15
							17	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					15
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	52	1	766	3	Y	-0-					15
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					15

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
12	1767	X	974	-0-	-793	-0-	28	1	926	3	Y	18					48
							20	9									
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	3	Y	43	37	1	2	8	52
							47	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	3	Y	39	66	1	3	8	22
							43	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	133	1	1320	3	Y	23					45
							25	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	135	1	1366	3	Y	24	43	1			26
							26	9									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	3	Y	22	2	8			46
							24	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
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	3	Y	91					119
							100	9									
01	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	35	1	1105	3	Y	27	91	1	1	8	54
							30	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1162	3	Y	40	68	1	3	8	23
							44	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	125	1	1236	3	Y	28					51
							31	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	3	Y	37	48	1			40
							41	9									
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1137	3	Y	26	2	8			64
							29	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	55	1	1778	3	Y	45					45
							50	9									
01	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	42	1	1334	3	Y	18	34	1	1	8	28
							20	9									
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	134	1	1273	3	Y	23	36	1	2	8	13
							25	9									
03	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	141	1	1395	3	Y	59					72
							65	9									
04	1830	X	1173	-0-	-657	-0-	103	1	1041	3	Y	26	68	1			30
							29	9									
05	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	124	1	1324	3	Y	39	2	8			67
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	3	Y	74	3	8			92
							81	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1719	3	Y	4	4	8			92
							4	9									
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
03	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	68	1	1026	3	Y	9	1	8			110
							10	9									
04	1740	X	1019	-0-	-721	-0-	65	1	948	3	Y	5					115
							6	9									
05	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	47	1	679	3	Y	-0-					115

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
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	13	1	250	3	Y	12	7	1			7
							13	9									
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	14	1	269	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	15	1	272	3	Y	42	21	1	1	8	22
							46	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	28	22	1			28
							31	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	17	40	1			5
							19	9									
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	11	1	229	3	Y	5					10
							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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					86
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	17	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	18	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	51	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	387	1	1952	3	Y	19	19	8			102
							21	9									
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	404	1	1776	3	Y	80	13	8			169
							88	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	318	1	1513	3	Y	24	73	1	4	8	116
							26	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	1	75	1	1	8	41
							1	9									
04	1020	N	791	-0-	-229	-0-	51	1	740	3	Y	-0-					41
05	1054	N	505	-0-	-549	-0-	32	1	466	3	Y	6					47
							7	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					35
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					35
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					35
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					35
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	127	3	Y	9	159	1			52
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					52
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					52
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					52
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	4439	-0-	-3249	-0-	369 68	1 9	4002	3	Y	62					181
01	7688	X	4137	-0-	-3551	-0-	365 62	1 9	3710	3	Y	56	165	1	3	8	69
02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	649 59	1 9	2749	3	Y	54	3	8			120
03	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	752 86	1 9	3599	3	Y	78	1	8			197
04	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	692	1	2780	3	Y	-0-					197
05	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	713 30	1 9	3341	3	Y	27	4	8			220

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	396	-0-	-410	-0-	12	1	381	3	Y	3					3
							3	9									
01	620	X	376	-0-	-244	-0-	12	1	364	3	Y	-0-	2	1			1
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

12	930	N	831	-0-	-99	-0-	33	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	32	1	728	3	Y	3					3
							3	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					3
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					3
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	Y	-0-					3
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

12	1612	X	908	-0-	-704	-0-	36	1	870	3	Y	2					9
							2	9									
01	868	X	719	-0-	-149	-0-	30	1	682	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					6
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					6
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					6
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	835	3	Y	16					22
							18	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

12	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	154	3	Y	2					23
							2	9									
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	139	3	Y	15	22	1			16
							17	9									
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					16
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	4					20
							4	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					20
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	111	3	Y	7					27
							8	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	6	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	20	1	647	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	21	1	668	3	Y	20	15	1			15
							22	9									
02	616	N	457	-0-	-159	-0-	43	1	405	3	Y	8					23
							9	9									
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	39	1	388	3	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	38	1	381	3	Y	9					26
							10	9									
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	16	21	1			21
							18	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	47	82	1			64
							52	9									
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	23	1	712	3	Y	47	1	8			110
							52	9									
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	68	1	645	3	Y	30	84	1	2	8	54
							33	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	62	1	617	3	Y	27					81
							30	9									
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	60	1	604	3	Y	25	73	1			33
							28	9									
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	52	1	556	3	Y	14					47
							15	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	93	1	2240	3	Y	31	5	8			65
							34	9									
01	2635	X	1964	-0-	-671	-0-	81	1	1860	3	Y	21	65	1	1	8	20
							23	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1803	3	Y	40	2	8			58
							44	9									
03	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	122	1	1830	3	Y	5	1	8			62
							6	9									
04	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	107	1	1572	3	Y	3					65
							3	9									
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	116	1	1695	3	Y	10	1	8			74
							11	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					10
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	50	1	501	3	Y	5					15
							6	9									
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	56	1	590	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	1	43	1			32
							1	9									
01	124	X	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					32
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					32
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					32
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					32
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					32

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

12	527	X	422	-0-	-105	-0-	12	1	407	3	Y	3	20	1			7
							3	9									
01	527	X	472	-0-	-55	-0-	14	1	446	3	Y	11					18
							12	9									
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	38	1	356	3	Y	20	14	1			24
							22	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	32	1	315	3	Y	11					35
							12	9									
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	32	1	321	3	Y	16	32	1			19
							18	9									
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	20					39
							22	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

12	837	X	589	-0-	-248	-0-	17	1	552	3	Y	18	8	1			19
							20	9									
01	837	X	462	-0-	-375	-0-	14	1	434	3	Y	13	23	1			9
							14	9									
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	52	1	489	3	Y	4					13
							4	9									
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	53	1	529	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	3	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	52	1	1685	3	Y	11	14	1			14
							12	9									
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	3	Y	23	13	1			24
							25	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1503	3	Y	27	19	1			32
							30	9									
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	145	1	1437	3	Y	-0-					32
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	161	1	1625	3	Y	18	26	1			24
							20	9									
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1689	3	Y	41	2	8			63
							45	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

12	713	N	270	-0-	-443	-0-	11	1	258	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	18	1	418	3	Y	2	1	8			53
							2	9									
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	10	1	209	3	Y	3					56
							3	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					56
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					56
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					56

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

12	496	N	370	-0-	-126	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					1
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					1
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					1
03	372	N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	12	1	176	3	Y	26					27
							29	9									
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	57					84
							63	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

12	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	3					3
							3	9									
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

12	589	N	538	-0-	-51	-0-	21	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	21	1	480	3	Y	3					3
							3	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					3
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					3
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

12	806	X	672	-0-	-134	-0-	27	1	643	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
01	806	X	621	-0-	-185	-0-	26	1	593	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	21	22	1			26
							23	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	27					53
							30	9									
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	Y	11	1	8			63
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	121	-0-	-375	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	175	-0-	-290	-0-	6	1	147	3	Y	20					20
							22	9									
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	6	1	123	3	Y	3					23
							3	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	4					27
							4	9									
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	89	3	Y	6					33
							7	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	Y	3					36
							3	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

12	558	N	348	-0-	-210	-0-	9	1	303	3	N	33	166	1			182
							36	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					182
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					182
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	N	-0-					182
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	32	1	323	3	N	-0-					182
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	318	3	N	2	2	8			182
							2	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

12	837	N	730	-0-	-107	-0-	22	1	700	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	64	1	634	3	Y	-0-					10
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	581	3	Y	5					15
							6	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	56	1	592	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

12	496	N	221	-0-	-275	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					1
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					1
02	448	X	289	-0-	-159	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					1
03	465	X	253	-0-	-212	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
04	540	X	281	-0-	-259	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					1
05	558	X	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

12	775	N	430	-0-	-345	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					1
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	4					5
							4	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	2					7
							2	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	3	Y	-0-					7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	3	Y	-0-					7
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	631	-0-	-175	-0-	19	1	610	3	Y	2	51	1			6
							2	9									
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	19	1	603	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	52	1	488	3	Y	3					3
							3	9									
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	54	1	531	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	49	1	491	3	Y	3					7
							3	9									
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	41	1	432	3	Y	9	5	1			11
							10	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	8	1	245	3	Y	1	58	1			43
							1	9									
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					43
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					43
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					43
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					43
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					43

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	310	1	866	3	Y	20	2	8			50
							22	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	320	1	909	3	Y	8	1	8			57
							9	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	236	1	707	3	Y	4					61
							4	9									
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					61
04	1200	N	675	-0-	-525	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					61
05	1054	N	650	-0-	-404	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					12
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					12
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					12
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	3	Y	5					18
							6	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	-0-					18

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	8	1	193	3	Y	15	1	8			37
							17	9									
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	172	3	Y	29	37	1			29
							32	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	7					36
							8	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	154	3	Y	37					73
							41	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	Y	27					100
							30	9									
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	22					122
							24	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	15	7	1			13
							17	9									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					5
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					5
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					5

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

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
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	202	1	679	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	218	1	465	3	Y	44					48
							48	9									
02	1092	N	873	-0-	-219	-0-	199	1	666	3	Y	7	21	1	1	8	33
							8	9									
03	868	N	326	-0-	-542	-0-	20	1	306	3	Y	-0-	21	1			12
04	720	N	286	-0-	-434	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					12
05	961	N	281	-0-	-680	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					12

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
12	837	X	733	-0-	-104	-0-	29	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	690	-0-	-116	-0-	29	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	39	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	40	1	581	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
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	301	1	1734	3	Y	7	5	8			82
							8	9									
01	2914	X	1860	-0-	-1054	-0-	270	1	1579	3	Y	10	63	1	3	8	26
							11	9									
02	1848	N	1512	-0-	-336	-0-	209	1	1300	3	Y	3	1	8			28
							3	9									
03	2046	N	805	-0-	-1241	-0-	50	1	749	3	Y	5					33
							6	9									
04	1800	N	844	-0-	-956	-0-	54	1	790	3	Y	-0-					33
05	1674	N	677	-0-	-997	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					33

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					2
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					2
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					2
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	Y	-0-					2
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					2
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS. J.F. WELL #: 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	31	1			24
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	127	1	388	3	N	6	6	8			57
							7	9									
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	3	N	-0-					57
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	5	5	8			57
							6	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	14	1	206	3	N	-0-					57
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					57
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

12	713	N	662	-0-	-51	-0-	20	1	642	3	Y	-0-					1
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	20	1	632	3	Y	-0-					1
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					1
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	54	1	539	3	Y	-0-					1
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	52	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

12	961	X	615	-0-	-346	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					4
01	961	X	578	-0-	-383	-0-	24	1	553	3	Y	1					5
							1	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	2					7
							2	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					7
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	3	Y	1					8
							1	9									
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	3	Y	5	5	1			8
							6	9									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

12	713	N	691	-0-	-22	-0-	160	1	520	3	Y	10					50
							11	9									
01	1767	N	866	-0-	-901	-0-	277	1	589	3	Y	-0-	39	1			11
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	201	1	391	3	Y	-0-					11
03	1922	X	428	-0-	-1494	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					11
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					11
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	Y	43	27	1			36
							47	9									
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	218	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					5
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					5
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					5
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	10	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	196	1	4726	3	Y	49	23	8			130
							54	9									
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4494	3	Y	50	22	8			158
							55	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	190	1	4085	3	Y	28	10	8			176
							31	9									
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	282	1	4243	3	Y	29	142	1	8	8	55
							32	9									
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	244	1	3567	3	Y	29	5	8			79
							32	9									
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	256	1	3736	3	Y	14	13	8			80
							15	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2170	-0-	-124	-0-	65	1	2105	3	Y	-0-					107
01	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	66	1	2087	3	Y	3	2	8			108
							3	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	Y	49	3	8			154
							54	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	201	1	1992	3	Y	-0-					154
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	52	91	1			115
							57	9									
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1825	3	Y	2	2	8			115
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	10	1	314	3	Y	43	24	1			36
							47	9									
01	465	N	229	-0-	-236	-0-	7	1	215	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					5
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					5
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	399	1	2387	3	Y	16	10	8			36
							18	9									
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	404	1	2193	3	Y	22	27	1	8	8	23
							24	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	286	1	1512	3	Y	10	4	8			29
							11	9									
03	3162	X	1705	-0-	-1457	-0-	106	1	1599	3	Y	-0-					29
04	3060	X	1253	-0-	-1807	-0-	80	1	1171	3	Y	2					31
							2	9									
05	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	63	1	918	3	Y	-0-					31

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	48	3	Y	2					23
							2	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	23	1			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	5					6
							6	9									

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	3	Y	-0-					2
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	26	1	599	3	Y	-0-					2
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-	1	1			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					1
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	43	1	630	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	590	-0-	-61	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					3
01	713	X	536	-0-	-177	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	5					8
							6	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					8
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	5	1			3
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	39	1	420	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
12	713	X	592	-0-	-121	-0-	22	1	525	3	Y	41					41
							45	9									
01	682	X	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					41
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					41
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					41
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	52	1	768	3	Y	12					53
							13	9									
*05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	38					91
							42	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	29	1	425	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
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	14	1	467	3	Y	1					1
							1	9									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	45	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	612	-0-	-380	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					11
01	992	X	726	-0-	-266	-0-	22	1	685	3	Y	17					28
							19	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	96	1	906	3	Y	48	2	8			74
							53	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	3	Y	-0-					74
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	3	Y	-0-	44	1			30
05	1178	N	816	-0-	-362	-0-	70	1	745	3	Y	1	1	8			30
							1	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
12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	47	1	1546	3	Y	-0-					13
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	3	Y	-0-					13
02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	123	1	1165	3	Y	19	1	8			31
							21	9									
03	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	126	1	1245	3	Y	-0-					31
04	1560	X	1419	-0-	-141	-0-	124	1	1255	3	Y	36	19	1			48
							40	9									
05	1581	X	1094	-0-	-487	-0-	94	1	998	3	Y	2	2	8			48
							2	9									

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
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	282	1	1184	3	Y	5	5	8			18
							6	9									
01	1519	N	849	-0-	-670	-0-	118	1	728	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
03	1457	N	444	-0-	-1013	-0-	28	1	416	3	Y	-0-	7	1			4
04	810	N	605	-0-	-205	-0-	38	1	560	3	Y	6					10
							7	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	5					15
							6	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 #: 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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	899	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	935	3	Y	6					15
							7	9									
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
03	992	X	924	-0-	-68	-0-	84	1	831	3	Y	8					13
							9	9									
04	960	X	917	-0-	-43	-0-	82	1	832	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	992	X	820	-0-	-172	-0-	70	1	746	3	Y	4					9
							4	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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	43	47	1			36
							47	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					5
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					5
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					5
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					5

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
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	10	1	319	3	Y	43	26	1			36
							47	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	5	36	1			5
							6	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					5
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					5

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
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	304	1	1361	3	Y	16	8	8			68
							18	9									
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	374	1	1380	3	Y	13	52	1	6	8	23
							14	9									
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	261	1	782	3	Y	8	3	8			28
							9	9									
03	1674	X	293	-0-	-1381	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					28
04	1710	X	277	-0-	-1433	-0-	17	1	254	3	Y	5					33
							6	9									
05	1767	X	355	-0-	-1412	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					33

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
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	3	Y	9	1	8			49
							10	9									
01	1147	X	1045	-0-	-102	-0-	43	1	995	3	Y	6	1	8			54
							7	9									
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	-0-					54
03	1209	X	805	-0-	-404	-0-	50	1	755	3	Y	-0-					54
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	45	1	661	3	Y	-0-					54
05	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	64	1	937	3	Y	35	1	8			88
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	254	1	862	3	Y	-0-					53
01	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	241	1	850	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	1116	N	555	-0-	-561	-0-	51	1	504	3	Y	-0-					53
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	49	1	493	3	Y	1	32	1			22
							1	9									
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	-0-					22

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					18
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	17	1	547	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	46	1	460	3	Y	2					10
							2	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					10
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					10

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
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	-0-					7
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					7
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-					7
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					7
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	50	1	501	3	Y	-0-	4	1			3
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	492	-0-	-128	-0-	492	3			Y	-0-					22
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	573	3	40	9	Y	36	26	1	2	8	30
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2	2	8			30
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1	1	8			30
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					30
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	8			50
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	236	3	6	9	Y	5	4	8			51
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	9	9	Y	8	4	8			55
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					55
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			Y	-0-					55
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	8			55

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

12	899	X	469	-0-	-430	-0-	24	1	439	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	713	X	422	-0-	-291	-0-	20	1	402	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	18	1	323	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

12	2790	X	1937	-0-	-853	-0-	93	1	1730	3	Y	104	89	1			58
							114	9									
01	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	84	1	1649	3	Y	89	111	1	1	8	35
							98	9									
02	1456	X	1274	-0-	-182	-0-	64	1	1173	3	Y	34	50	1	1	8	18
							37	9									
03	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	50	1	963	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	50	1	1007	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1033	3	Y	6					12
							7	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	3					3
							3	9									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	609	-0-	-11	-0-	24	1	581	3	Y	4					44
							4	9									
01	620	X	530	-0-	-90	-0-	22	1	505	3	Y	3					47
							3	9									
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					47
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					47
04	510	N	316	-0-	-194	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					47
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	366	3	Y	12					59
							13	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2285	-0-	-2303	-0-	2281	3	4	9	N	4					147
01	3968	X	2024	-0-	-1944	-0-	2022	3	2	9	N	2					149
02	2016	X	1731	-0-	-285	-0-	1708	3	23	9	N	21	87	1			83
03	2294	X	2204	-0-	-90	-0-	2196	3	8	9	N	7					90
04	2220	X	1767	-0-	-453	-0-	1764	3	3	9	N	3					93
05	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	1688	3	1	9	N	1					94

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	798	-0-	-194	-0-	24	1	765	3	Y	8	37	1			15
							9	9									
01	992	X	778	-0-	-214	-0-	23	1	719	3	Y	33					48
							36	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	5	37	1			16
							6	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	705	3	Y	21					37
							23	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	60	1	610	3	Y	12	34	1			15
							13	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	24					39
							26	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1229	-0-	-414	-0-	60	1	1121	3	Y	44	40	1			24
							48	9									
01	1333	X	1077	-0-	-256	-0-	51	1	997	3	Y	26	39	1	1	8	10
							29	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	Y	9	14	1	1	8	4
							10	9									
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	45	1	863	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	934	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	3	Y	25	1	8			33
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1223	-0-	-761	-0-	62	1	1153	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1674	X	1193	-0-	-481	-0-	58	1	1131	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	58	1	1124	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	17	21	1			14
							19	9									
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					5
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					5

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	6	1	182	3	N	-0-					93
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	191	3	N	-0-					93
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					93
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					93
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	1	8			93
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	43	1	1404	3	Y	-0-					214
01	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	41	1	1301	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	3	Y	2	2	8			214
							2	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	3	Y	-0-					214
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	137	1	1388	3	Y	-0-					214
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	3	Y	2	2	8			214
							2	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

12	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	185	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

12	1674	X	1026	-0-	-648	-0-	51	1	952	3	Y	21	31	1			12
							23	9									
01	1674	X	837	-0-	-837	-0-	40	1	790	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	39	1	717	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	41	1	782	3	Y	6					6
							7	9									
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	36	1	732	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	-0-					3

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

12	465	X	167	-0-	-298	-0-	8	1	157	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	X	146	-0-	-164	-0-	7	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

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									
02	4872	X	4396	-0-	-476	-0-	213	1	3928	3	Y	232	160	1	2	8	124
							255	9									
03	5394	X	4431	-0-	-963	-0-	232	1	4045	3	Y	140	124	1			140
							154	9									
04	5220	X	3800	-0-	-1420	-0-	173	1	3471	3	Y	142	243	1			39
							156	9									
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	178	1	3579	3	Y	90	1	8			128
							99	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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										
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1		295 3		Y	2	1	1			2
						2 9										
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	13 1		203 3		Y	13	1	1			14
						14 9										
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	16 1		228 3		Y	2					16
						2 9										
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	21 1		303 3		Y	1					17
						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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	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
12	796 X	796	-0-	-0-	-0-	24 1		772 3		Y	-0-	7	1			-0-
01	806 X	678	-0-	-128	-0-	21 1		657 3		Y	-0-					-0-
02	728 N	536	-0-	-192	-0-	51 1		485 3		Y	-0-					-0-
03	806 N	570	-0-	-236	-0-	52 1		518 3		Y	-0-					-0-
04	660 N	518	-0-	-142	-0-	47 1		471 3		Y	-0-					-0-
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	46 1		486 3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 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
12	4309	X	2628	-0-	-1681	-0-	501	1	2043	3	Y	76	62	1			59
							84	9									
01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	461	1	2381	3	Y	52	59	1	1	8	51
							57	9									
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	479	1	1668	3	Y	58	59	1	2	8	48
							64	9									
03	2666	X	2484	-0-	-182	-0-	567	1	1861	3	Y	51	65	1			34
							56	9									
04	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	508	1	1698	3	Y	38					72
							42	9									
05	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	82	1	1641	3	Y	-0-	60	1			12

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	372	1	5171	3	Y	146	168	1	1	8	182
							161	9									
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	373	1	5050	3	Y	139	172	1	6	8	143
							153	9									
02	4760	X	1005	-0-	-3755	-0-	90	1	852	3	Y	57	116	1	2	8	82
							63	9									
03	5704	X	3283	-0-	-2421	-0-	298	1	2956	3	Y	26	1	8			107
							29	9									
04	5520	X	3409	-0-	-2111	-0-	296	1	2984	3	Y	117	87	1			137
							129	9									
05	5704	X	3788	-0-	-1916	-0-	323	1	3430	3	Y	32	3	8			166
							35	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

12	11842	X	7683	-0-	-4159	-0-	739	1	6942	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9951	X	7623	-0-	-2328	-0-	733	1	6872	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
02	7280	X	6532	-0-	-748	-0-	726	1	5784	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
03	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	891	1	6637	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	712	1	6426	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5932	-0-	-1756	-0-	281	1	5641	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11654	-0-	-188	-0-	347	1	11307	3	Y	-0-					5
01	11842	X	11445	-0-	-397	-0-	351	1	11094	3	Y	-0-					5
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	993	1	9402	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1050	1	10400	3	Y	-0-	9	1			9
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	984	1	9950	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
*05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	940	1	10000	3	Y	-0-					8

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					48
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	291	3	52	9	N	47	1	8			94
05	899	N	236	-0-	-663	-0-	236	3			N	-0-					94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					37
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					37
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					48
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	108	2			N	-0-					48
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					48
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					86
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					86
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					86
03	620	N	105	-0-	-515	-0-	105	2			N	-0-					86
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					86
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					47
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					47
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					49
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	N	3					52
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					59

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					78
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	N	10					88
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					88
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					93
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					95
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	N	20					115

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					43
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					48
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8					56
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2235	2	6	9	N	5					61
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					73

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					141
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					141
02	1960	N	584	-0-	-1376	-0-	584	2			N	-0-					141
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					141
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	2			N	-0-					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
12	1054	N	522	-0-	-532	-0-	58	2	464	9	N	422	335	1			479
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	2	482	9	N	438	622	1			295
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	237	2	488	9	N	444	342	1			397
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	51	2	301	9	N	274	333	1			338
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	2	545	9	N	495	515	1			318
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	163	2	464	9	N	422	337	1			403

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
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5017	2	13	9	N	12					44
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					44
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4528	2	24	9	N	22					66
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					71
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22					93
*05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5042	2	40	9	N	36					129

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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					83
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					91
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					91
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					98
05	744	N	391	-0-	-353	-0-	378	2	13	9	N	12					110

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4					132
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3	103	1			32
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					32
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					37
04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	813	2	2	9	N	2					39
05	1798	N	758	-0-	-1040	-0-	756	2	2	9	N	2					41

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
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					168
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5	128	1			45
02	560	N	251	-0-	-309	-0-	237	2	14	9	N	13					58
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	97	2	52	9	N	47					105
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	149	2	25	9	N	23					128
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	83	2	33	9	N	30					158

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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	3	5			128
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	96	1			32
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	573	2	4	9	N	4					36
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	644	2	18	9	N	16					52
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					52
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	N	912	-0-	-1566	-0-	911	2	1	9	Y	1					36
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8					44
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					45
03	899	N	483	-0-	-416	-0-	483	2			Y	-0-					45
04	510	N	275	-0-	-235	-0-	273	2	2	9	Y	2					47
05	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	Y	1					48

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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					48
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					48
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					48
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					51

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2635	X	34	-0-	-2601	-0-	33	2	1	9	N	1					31
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					31
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					31
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	N	7					168
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	97	1			71
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					71
03	1116	N	687	-0-	-429	-0-	687	2			N	-0-					71
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					87
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					102

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
12	2800	N	679	-0-	-2121	5634	678	2	1	9	Y	1					99
01	3100	N	205	-0-	-2895	2739	194	2	11	9	Y	10	70	1			39
02	2772	N	33	-0-	-2739	-0-	33	2			Y	-0-					39
03	682	N	75	-0-	-607	-0-	62	2	13	9	Y	12					51
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	5	1	10	9	Y	9					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					67

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
12	2170	X	1542	-0-	-628	-0-	1542	2			N	-0-					41
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					41
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					45
03	1550	N	797	-0-	-753	-0-	797	2			N	-0-					45
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					45
05	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	N	12					146
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	106	1			47
02	1344	N	1125	-0-	-219	-0-	1115	2	10	9	N	9					56
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10					66
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	2	9	9	N	8					74
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					82

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

12	2498	X	483	-0-	-2015	-0-	483	2			Y	-0-					120
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	107	1			13
02	560	X	388	-0-	-172	-0-	384	2	4	9	Y	4					17
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					17
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
*05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8					25

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

12	651	N	548	-0-	-103	-0-	544	2	4	9	N	4					69
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					76
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					76
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2	9	N	2					78
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					81
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					84

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

12	7184	X	1477	-0-	-5707	-0-	1412	2	65	9	Y	59					160
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1472	2	68	9	Y	62					222
02	1540	X	1317	-0-	-223	-0-	1277	2	40	9	Y	36					258
03	1705	X	1183	-0-	-522	-0-	1133	2	50	9	Y	45	162	1			141
*04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2171	2	62	9	Y	56					197
*05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1938	2	61	9	Y	55	162	1			90

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					81
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4					85
02	672	N	298	-0-	-374	-0-	296	2	2	9	N	2					87
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	368	2	1	9	N	1					88
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	218	2	8	9	N	7					95

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

12	2700	N	1237	-0-	-1463	3860	1219	2	18	9	Y	16					113
01	3100	N	1165	-0-	-1935	1925	1150	2	15	9	Y	14					127
02	2800	N	922	-0-	-1878	47	922	2			Y	-0-					127
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1066	2	9	9	Y	8					135
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	Y	19					154
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1050	2	24	9	Y	22					176

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	444	2	493	9	N	448	473	1			183
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	480	2	504	9	N	458	509	1			132
02	1204	N	619	-0-	-585	-0-	276	2	343	9	N	312	322	1			122
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	13	2	362	9	N	329	324	1			127
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	197	2	510	9	N	464	503	1			88
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	567	2	238	9	N	216	171	1			133

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	570	2	10	9	N	9					74
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3	55	1			22
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	426	2	2	9	N	2					24
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	277	2	10	9	N	9					33
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					37

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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	2	180	9	N	164	171	1			293
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	2	237	9	N	215	270	1			238
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	28	2	124	9	N	113	170	1			181
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	2	194	9	N	176	171	1			186
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	27	2	176	9	N	160	170	1			176
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	9	N	124	170	1			130

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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					34
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					34
02	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-					34
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			N	-0-					34
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					34
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					34

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					51
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	4	5			47
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					47
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					47

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	662	-0-	-2138	625	662	2			Y	-0-					-0-
01	1214	N	589	-0-	-625	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					59
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					59
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					59
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					59
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					59
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					59

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					85
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					90
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23					113
03	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1485	2	17	9	N	15					128
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	2	31	9	N	28					156
05	1674	N	723	-0-	-951	-0-	708	2	15	9	N	14					170

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	522	-0-	-2178	974	514	2	8	9	Y	7					65
01	1966	N	992	-0-	-974	-0-	992	2			Y	-0-					65
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					66
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					66
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					66
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					66

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					59
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4					63
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	272	2	6	9	N	5					68
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	420	2	6	9	N	5					73
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					75
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					77

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	5	5			87
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4					91
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	374	2	6	9	N	5					96
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	N	8					104
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					111

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19130	X	4404	-0-	-14726	-0-	4389	2	15	9	Y	14	14	1			24
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3834	2	15	9	Y	14	14	1			24
02	3948	X	3667	-0-	-281	-0-	3655	2	12	9	Y	11	14	1			21
03	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4340	2	7	9	Y	6	14	1			13
*04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					18
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					18

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		397	-0-	397	1699	397	2			Y	-0-					-0-
01	1971	X	272	-0-	-1699	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					107
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					112
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					114
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					122
04	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					122
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122

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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					57
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					57
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					59
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					59
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					59
05	713	N	325	-0-	-388	-0-	321	2	4	9	N	4					63

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
12	2700	N	1136	-0-	-1564	2240	1130	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	3100	N	919	-0-	-2181	59	913	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	2727	N	2668	-0-	-59	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	2	6	9	Y	5	5	1			4
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					7
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	13664	X	1989	-0-	-11675	-0-	1988	2	1	9	N	1					46
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					46
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2690	2			N	-0-					46
03	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	2			N	-0-					46
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					46
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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
12	2650	N	444	-0-	-2206	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					107
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					107
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	2	69	9	N	63					170
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	434	2	66	9	N	60					230
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	298	2	43	9	N	39	147	1			122
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	434	2	28	9	N	25					147

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
12	3100	N	1916	-0-	-1184	2241	1916	2			N	-0-					68
01	3100	N	2273	-0-	-827	1414	2273	2			N	-0-					68
02	2792	X	1378	-0-	-1414	-0-	1378	2			N	-0-					68
03	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					68
04	1830	X	990	-0-	-840	-0-	984	2	6	9	N	5					73
05	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	2			N	-0-					73

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
12	2700	N	1460	-0-	-1240	2578	1423	2	37	9	Y	34	34	1			26
01	3100	N	888	-0-	-2212	366	846	2	42	9	Y	38	34	1			30
02	1288	N	471	-0-	-817	-0-	435	2	36	9	Y	33	34	1			29
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2021	2	37	9	Y	34	34	1			29
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	698	2	25	9	Y	23					52
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	2700	N	2033	-0-	-667	6305	2021	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	3100	N	1879	-0-	-1221	5084	1867	2	12	9	Y	11	11	1			14
02	2800	N	1592	-0-	-1208	3876	1580	2	12	9	Y	11	11	1			14
03	3100	N	1664	-0-	-1436	2440	1658	2	6	9	Y	5	11	1			8
*04	3000	N	1114	-0-	-1886	554	1110	2	4	9	Y	4					12
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1291	N	232	-0-	-1059	-0-	192	2	40	9	Y	36					201
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					201
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	9	Y	10	158	1			53
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	101	2	86	9	Y	78					131
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	159	2	146	9	Y	133	164	1			100
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	126	2	94	9	Y	85					185

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
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	N	11					156
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					159
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10	145	1			24
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	987	2	1	9	N	1					25
04	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					25
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9	9	N	8					33

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
03	T. A.		585	-0-	585	4275	585	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					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
12	10516	X	984	-0-	-9532	-0-	971	2	13	9	Y	12	12	1			5
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	12	1			5
02	1288	X	1268	-0-	-20	-0-	1255	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	1426	X	906	-0-	-520	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	960	X	618	-0-	-342	-0-	608	2	10	9	Y	9					14
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6					66
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					71
02	1484	N	812	-0-	-672	-0-	802	2	10	9	N	9					80
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1207	2	4	9	N	4					84
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					89
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4					93

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1165	-0-	-1535	2071	1124	2	41	9	Y	37	37	1			35
01	3100	N	1339	-0-	-1761	310	1296	2	43	9	Y	39	37	1			37
02	1242	N	932	-0-	-310	-0-	897	2	35	9	Y	32	37	1			32
03	1178	N	873	-0-	-305	-0-	843	2	30	9	Y	27	37	1			22
04	1290	N	272	-0-	-1018	-0-	250	2	22	9	Y	20					42
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	2700	N	1772	-0-	-928	6988	1754	2	18	9	Y	16	16	1			7
01	3100	N	1848	-0-	-1252	5736	1830	2	18	9	Y	16	16	1			7
02	2800	N	2517	-0-	-283	5453	2499	2	18	9	Y	16	16	1			7
03	3100	N	1845	-0-	-1255	4198	1828	2	17	9	Y	15	16	1			6
*04	3000	N	2000	-0-	-1000	3198	1988	2	12	9	Y	11					17
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	2330					Y	NO RPT					17

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
12	59845	X	11521	-0-	-48324	-0-	11465	2	56	9	Y	51	51	1			101
01	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12326	2	61	9	Y	55	51	1			105
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11022	2	56	9	Y	51	51	1			105
03	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12584	2	44	9	Y	40	51	1			94
*04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12443	2	39	9	Y	35					129
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					129

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
12	2800	N	870	-0-	-1930	1167	855	2	15	9	Y	14					187
01	1980	N	813	-0-	-1167	-0-	812	2	1	9	Y	1	162	1			26
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14					40
03	868	N	497	-0-	-371	-0-	487	2	10	9	Y	9					49
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16					65
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	873	2	10	9	Y	9					74

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	563	-0-	-2237	5312	563	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	738	-0-	-2362	2950	738	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1169	-0-	-1631	1319	1169	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2175	-0-	-925	394	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2487	N	2093	-0-	-394	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8					95
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7					102
03	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-					102
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					118
05	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					118

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1					89
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	353	2	1	9	N	1					90
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					90
05	527	N	234	-0-	-293	-0-	220	2	14	9	N	13					103

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

12	1922	N	967	-0-	-955	-0-	959	2	8	9	N	7					170
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	127	1			43
02	1232	N	1220	-0-	-12	-0-	1220	2			N	-0-					43
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					43
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					43
05	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					43

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

12	2700	N	1416	-0-	-1284	5083	1403	2	13	9	Y	12					82
01	3100	N	1529	-0-	-1571	3512	1521	2	8	9	Y	7	44	1			45
02	2800	N	1470	-0-	-1330	2182	1464	2	6	9	Y	5					50
03	3100	N	1514	-0-	-1586	596	1514	2			Y	-0-					50
*04	2013	N	1417	-0-	-596	-0-	1414	2	3	9	Y	3					53
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					20
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					26
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					27
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					30
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					30
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30

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
12	6463	X	949	-0-	-5514	-0-	949	2			Y	-0-					135
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	98	1			37
02	1568	X	1205	-0-	-363	-0-	1205	2			Y	-0-					37
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11					48
04	1350	X	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			Y	-0-					48
*05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	Y	35					83

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
12	3431	X	1032	-0-	-2399	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	506	-0-	-194	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	463	-0-	-560	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	218	-0-	-772	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1261	2	3	9	N	3					63
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					64
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					64
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					64
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					64
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					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
12	2700	N	2138	-0-	-562	7559	2138	2			Y	-0-					68
01	3100	N	2615	-0-	-485	7074	2612	2	3	9	Y	3					71
02	2800	N	1930	-0-	-870	6204	1928	2	2	9	Y	2					73
03	3100	N	816	-0-	-2284	3920	813	2	3	9	Y	3					76
*04	3000	N	776	-0-	-2224	1696	772	2	4	9	Y	4					80
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7					105
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	407	2	9	9	N	8	61	1			52
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					52
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					52
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					56
05	930	N	661	-0-	-269	-0-	639	2	22	9	N	20					76

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
12	1670	N	163	-0-	-1507	-0-	163	2			Y	-0-					17
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					25
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5					30
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					30
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2937	2	6	9	N	5					26
01	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2508	2	7	9	N	6					32
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2465	2	6	9	N	5					37
03	2945	N	2160	-0-	-785	-0-	2158	2	2	9	N	2					39
*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1					40
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					40

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
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	5	2	2	9	N	2					83
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					83
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					83
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					83
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83

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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					99
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	54	1			46
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	869	2	1	9	N	1					47
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	754	2	1	9	N	1					48
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	590	2	4	9	N	4					52
05	961	N	575	-0-	-386	-0-	572	2	3	9	N	3					55

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	690	-0-	-2110	895	690	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	621	-0-	-895	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1708	2	6	9	N	5					102
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	N	8	44	1			66
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16					82
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					82
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					82
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					67
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					67
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					67
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					67
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					67
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					82
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	63	1			19
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					19
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					25

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
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					55
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					55
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					55
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1353	2			N	-0-					55
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1498	2	8	9	N	7					62
05	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1372	2	1	9	N	1					63

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
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-					37
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					37
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					37
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					37
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1391	2	2	9	N	2					39
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1204	2	1	9	N	1					40

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1667	-0-	-1033	5235	1667	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1629	-0-	-1471	3764	1629	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1419	-0-	-1381	2383	1419	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1358	-0-	-1742	641	1358	2			Y	-0-					-0-
*04	1869	N	1228	-0-	-641	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	N	4					30
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					33
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					33

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					61
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					111
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	2	14	9	N	13					124
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					131
03	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1712	2	3	9	N	3					134
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					136
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1389	2	3	9	N	3					139

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
12	2700	N	1685	-0-	-1015	8283	1685	2			Y	-0-					180
01	3100	N	2082	-0-	-1018	7265	2082	2			Y	-0-	98	1			82
02	2800	N	4398	-0-	1598	8863	4398	2			Y	-0-					82
03	3100	N	2026	-0-	-1074	7789	2026	2			Y	-0-					82
*04	3000	N	2078	-0-	-922	6867	2078	2			Y	-0-					82
*05	3100	N	1723	-0-	-1377	5490	1723	2			Y	-0-					82

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	2383	2			N	-0-					66
01	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2			N	-0-					66
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	2219	2			N	-0-					66
03	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2569	2			N	-0-					66
04	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2465	2			N	-0-					66
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	2			N	-0-					66

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	2			N	-0-					53
01	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					53
02	2296	X	1879	-0-	-417	-0-	1879	2			N	-0-					53
03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					53
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-					53
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1509	2	7	9	N	6					78
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					79
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1113	2	8	9	N	7					86
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1103	2	4	9	N	4					90
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					90
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1036	2	8	9	N	7					97

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					53
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					53
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					53
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					53
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					53
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					53

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	883	-0-	-698	-0-	881	2	2	9	N	2					94
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					95
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					95
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					95
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
05	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16956					Y	-0-					-0-
01	20130	X	3174	-0-	-16956	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	1902	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
12	2700	N	1734	-0-	-966	5323	1722	2	12	9	Y	11					11
01	3100	N	1776	-0-	-1324	3999	1769	2	7	9	Y	6					17
02	2800	N	1657	-0-	-1143	2856	1649	2	8	9	Y	7					24
03	3100	N	1699	-0-	-1401	1455	1686	2	13	9	Y	12					36
*04	3000	N	1749	-0-	-1251	204	1740	2	9	9	Y	8					44
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1585	2	4	9	N	4					27
01	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	1367	2	21	9	N	19					46
02	1512	X	1158	-0-	-354	-0-	1158	2			N	-0-					46
03	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1375	2	18	9	N	16					62
*04	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	1280	2	3	9	N	3					65
05	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1361	2	11	9	N	10					75

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3534	-0-	434	892	3534	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3644	-0-	544	1436	3644	3			N	-0-					-0-
02	4806	X	3370	-0-	-1436	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	14	1	1879	2	N	5					18
							6	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-					18
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	2	N	-0-					18
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1913	2	N	10					28
							11	9									
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	15	1	1853	2	N	5					33
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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

12	T. A.		2341	-0-	2341	3917	16 61	1 9	2264	2	N	55					83
01	T. A.		2525	-0-	2525	6442	16 74	1 9	2435	2	N	67					150
02	T. A.		2142	-0-	2142	8584	14 1	1 9	2127	2	N	1	146	1			5
03	T. A.		2329	-0-	2329	10913	16 6	1 9	2307	2	N	5					10
04	T. A.		2233	-0-	2233	13146	15 53	1 9	2165	2	N	48					58
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13146					N	NO RPT					58

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-					12
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					12
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	14	1	334	2	N	-0-					12
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					12
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	2	N	-0-					12
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	2	N	-0-					15
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	1170	2	N	-0-					15
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	14	1	1161	2	N	-0-					15
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	2	N	-0-					15
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	15	1	2093	2	N	-0-					7
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	15	1	2298	2	N	170	177	1			-0-
							187	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	14	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	-0-					-0-
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	15	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	16					33
							18	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	12					45
							13	9									
02	1288	N	122	-0-	-1166	-0-	1	1	119	2	N	2	45	1			2
							2	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
12	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	13	1	2284	2	N	7					13
							8	9									
01	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	14	1	2516	2	N	-0-					13
02	2744	X	1865	-0-	-879	-0-	10	1	1814	2	N	37					50
							41	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2481	2	N	2	50	1			2
							2	9									
04	2460	N	1912	-0-	-548	-0-	12	1	1888	2	N	11					13
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					3
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					3
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					3
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	N	27					30
							30	9									
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	N	60					90
							66	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-					10
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	N	-0-					10
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	14	1	1207	2	N	43					53
							47	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	70					123
							77	9									
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1387	2	N	59					182
							65	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-					55
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	N	-0-					55
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	14	1	500	2	N	-0-					55
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					55
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	N	-0-					55
05	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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	2	N	-0-					20
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	45					65
							50	9									
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	14	1	1439	2	N	16	74	1			7
							18	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	10					17
							11	9									
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	21					38
							23	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	16	1	2474	2	N	24					27
							26	9									
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	2	N	20					47
							22	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	14	1	2193	2	N	36	81	1			2
							40	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	13					15
							14	9									
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	22					37
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					115
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	N	-0-					115
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	14	1	2383	2	N	-0-					115
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	N	-0-					115
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			73
01	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					73
02	616	N	263	-0-	-353	-0-	263	2			N	-0-					73
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	884	2	30	9	N	27					100
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	N	22	2	8			120
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					125

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					10
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					10
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	2			N	-0-					10
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					10
04	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					10
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	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
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	641	-0-	-847	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1446	3	34	9	N	31					245
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14	174	1			85
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12					97
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					105
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					110
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	N	12					122

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2092	3	39	9	Y	35	25	1			78
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1939	3	36	9	Y	33	55	1			56
02	1932	N	1780	-0-	-152	-0-	1748	3	32	9	Y	29	54	1			31
*03	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1876	3	34	9	Y	31	28	1			34
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	3	33	9	Y	30	28	1			36
05	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1755	3	33	9	Y	30	27	1			39

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1981	3	85	9	Y	77	55	1			170
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1793	3	78	9	Y	71	119	1			122
02	1932	N	1695	-0-	-237	-0-	1626	3	69	9	Y	63	117	1			68
*03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1830	3	77	9	Y	70	61	1			77
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1860	3	75	9	Y	68	64	1			81
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1538	3	72	9	Y	65	61	1			85

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			39
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			12
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	P&A-COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A-COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4296	3	114	9	Y	104	74	1			229
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4209	3	105	9	Y	95	160	1			164
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3973	3	94	9	Y	85	158	1			91
*03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4295	3	105	9	Y	95	82	1			104
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4345	3	101	9	Y	92	86	1			110
*05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3759	3	96	9	Y	87	82	1			115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	3	N	-0-			-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-			-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	10	1	308	3	N	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-			-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	3	N	-0-			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1728	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	965	-0-	-295	-0-	29	1	936	3	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	N	-0-			-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	3	N	-0-			-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	3	Y	2			117
							2	9							
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	40	1	2045	3	Y	8			125
							9	9							
02	2800	N	3659	-0-	859	859	68	1	3571	3	Y	18			143
							20	9							
03	3100	N	4084	-0-	984	1843	73	1	3992	3	Y	17			160
							19	9							
04	3000	N	3867	-0-	867	2710	73	1	3783	3	Y	10			170
							11	9							
*05	6361	X	3651	-0-	-2710	-0-	69	1	3582	3	Y	-0-			170

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	21			48
							23	9							
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	11			59
							12	9							
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	10			69
							11	9							
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	45	1	2470	3	Y	71			140
							78	9							
04	3000	N	3254	-0-	254	254	61	1	3161	3	Y	29			169
							32	9							
*05	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	29	1	1533	3	Y	13			182
							14	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	18	1	926	3	N	17					85
							19	9									
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	18	1	935	3	N	44					129
							48	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	3	N	31					160
							34	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	1118	3	N	29					189
							32	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	N	10					199
							11	9									
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	23	1	1164	3	N	5					204
							6	9									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

12	744	N	680	-0-	-64	-0-	21	1	659	3	N	-0-					23
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	N	-0-					23
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	26	1	863	3	N	-0-					23
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	N	-0-					23
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					23
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	45	1	1434	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

12	3100	N	3688	-0-	588	588	70	1	3618	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3614	-0-	514	1102	70	1	3544	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2705	-0-	-95	1007	51	1	2654	3	Y	-0-					-0-
03	3278	X	2271	-0-	-1007	-0-	40	1	2231	3	Y	-0-					-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1628	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

12	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	53	1	2738	3	Y	13					145
							14	9									
01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	54	1	2771	3	Y	15					160
							17	9									
02	3220	X	2646	-0-	-574	-0-	50	1	2593	3	Y	3					163
							3	9									
03	3565	X	2621	-0-	-944	-0-	46	1	2560	3	Y	14					177
							15	9									
04	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	43	1	2237	3	Y	7					184
							8	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	45	1	2345	3	Y	3					187
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	79 39	1 9	2535	3	N	35					164
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	119 34	1 9	3855	3	N	31					195
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	77 52	1 9	2473	3	N	47					242
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	142 26	1 9	4603	3	N	24	189	1			77
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	108 42	1 9	3490	3	N	38					115
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	113 48	1 9	3663	3	N	44					159

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2454	2	31	9	N	28	6	8			233
01	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2192	2	21	9	N	19	7	8			245
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12					257
03	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2403	2	17	9	N	15					272
04	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	1776	2	11	9	N	10	150	1	3	8	129
05	2449	N	2008	-0-	-441	-0-	1989	2	19	9	N	17	5	8			141

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					87
04	14B2 EXT		133	-0-	133	279	133	2			N	-0-					87
05	14B2 EXT		66	-0-	66	345	66	2			N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	404	-0-	-154	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	653	2	56	9	Y	51	109	1			27
01	651	N	374	-0-	-277	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	8			27
02	588	X	85	-0-	-503	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	8			27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					60
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			60
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	336	-0-	336	336	336	2			N	-0-					23
01	14B2	EXT	1180	-0-	1180	1516	1179	2	1	9	N	1	1	8			23
02	14B2	EXT	480	-0-	480	1996	480	2			N	-0-					23
03	2264	X	268	-0-	-1996	-0-	268	2			N	-0-					23
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			N	-0-					23
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					82
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					82
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					82
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					82
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

12	6		6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-					121
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					121
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					121
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					121
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	2	59	9	N	54	152	1			23
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	2	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

12	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	3690	2	70	9	Y	64					82
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4781	2	15	9	Y	14	2	8			94
02	4060	X	3751	-0-	-309	-0-	3714	2	37	9	Y	34	108	1	1	8	19
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					19
04	4650	X	3874	-0-	-776	-0-	3835	2	39	9	Y	35	1	8			53
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

12	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-					110
01	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			N	-0-					110
02	3080	X	2791	-0-	-289	-0-	2697	2	94	9	N	85	171	1	1	8	23
03	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			N	-0-					23
04	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	3116	2			N	-0-					23
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

12	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	1884	2	32	9	Y	29					38
01	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1911	2	6	9	Y	5					43
02	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1647	2	24	9	Y	22	58	1			7
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					7
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1977	2	26	9	Y	24					31
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3	26	1			3
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					3
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	531	2	28	9	Y	25					28
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6					34
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-	34	1			-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					109
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					109
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					109
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					109
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					109
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1394	2			Y	-0-					27
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			Y	-0-					27
02	1512	N	1169	-0-	-343	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					27
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					27
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1899	-0-	-240	-0-	1857	2	42	9	Y	38					49
01	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1724	2	3	9	Y	3					52
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	46	1			11
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			Y	-0-					11
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1693	2	34	9	Y	31					42
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					42

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
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	423	1	4618	2	Y	26					53
							29	9									
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	494	1	4446	2	Y	15	3	8			65
							17	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	534	1	5178	2	Y	17	3	8			79
							19	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	534	1	6138	2	Y	13	2	8			90
							14	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	469	1	4830	2	Y	12	81	1	3	8	18
							13	9									
*05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	608	1	7043	2	Y	-0-					18

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

12	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	713	1	1872	2	N	22					52
							24	9									
01	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	690	1	1791	2	N	20	2	8			70
							22	9									
02	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	588	1	1767	2	N	26	1	8			95
							29	9									
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	651	1	1887	2	N	69	2	8			162
							76	9									
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	630	1	1504	2	N	91	181	1	2	8	70
							100	9									
05	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	651	1	1471	2	N	7	2	8			75
							8	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

12	1426	N	758	-0-	-668	-0-	758	2			N	-0-					27
01	1178	N	682	-0-	-496	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			27
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	2			N	-0-					27
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					27
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					27

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3065	-0-	-872	-0-	3065	2			N	-0-					67
01	3937	X	1843	-0-	-2094	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			67
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					67
03	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	2523	2	47	9	N	43					110
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					110
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	N	2	2	8			110

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	12334	-0-	-2856	-0-	1271	1	11009	2	N	49					202
							54	9									
01	14973	X	8938	-0-	-6035	-0-	218	1	8613	2	N	97	176	1	1	8	122
							107	9									
02	13524	X	9342	-0-	-4182	-0-	646	1	8684	2	N	11	1	8			132
							12	9									
03	14167	X	11515	-0-	-2652	-0-	1025	1	10446	2	N	40					172
							44	9									
04	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	1178	1	13210	2	N	184	151	1	3	8	202
							202	9									
*05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1109	1	11213	2	N	56	6	8			252
							62	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8290	-0-	-49	-0-	506	1	7784	2	Y	-0-					42
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	506	1	7727	2	Y	17					59
							19	9									
02	7084	X	6803	-0-	-281	-0-	455	1	6337	2	Y	10					69
							11	9									
03	8277	X	6824	-0-	-1453	-0-	501	1	6323	2	Y	-0-					69
04	8010	X	5317	-0-	-2693	-0-	478	1	4792	2	Y	43					112
							47	9									
05	8277	X	5706	-0-	-2571	-0-	497	1	5176	2	Y	30	2	8			140
							33	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
12	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	1209	1	5432	2	N	39					134
							43	9									
01	7378	X	6760	-0-	-618	-0-	1209	1	5374	2	N	161	5	8			290
							177	9									
02	6468	X	5702	-0-	-766	-0-	1016	1	4655	2	N	28	180	1	5	8	133
							31	9									
03	7161	X	6437	-0-	-724	-0-	1180	1	5215	2	N	38	1	8			170
							42	9									
04	6660	X	6608	-0-	-52	-0-	1170	1	5304	2	N	122	178	1	3	8	111
							134	9									
05	6758	X	3157	-0-	-3601	-0-	487	1	2641	2	N	26	2	8			135
							29	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			Y	-0-					8
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	893	2	52	9	Y	47	30	1	2	8	23
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			23
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					23
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			Y	-0-					23
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					23

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

12	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-					24
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			Y	-0-					24
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					24
03	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			Y	-0-					24
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			Y	-0-					24
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

12	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	2388	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	2515	2	18	9	Y	16	16	8			24
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2502	2	145	9	Y	132	25	8			131
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					131
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					131
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2486	2	33	9	Y	30					161

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					3
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					3
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					29
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					29
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					29
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					29
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					29
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					5
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	2			Y	-0-					5
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					5
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					5
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

12	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	2492	2	1	9	Y	1	1	8			2
01	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	8			2
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	1828	2	17	9	Y	15	15	8			2
03	2511	X	925	-0-	-1586	-0-	925	2			Y	-0-					2
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

12	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	8			133
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2325	2	64	9	Y	58	7	8			184
02	1764	N	1340	-0-	-424	-0-	1340	2			Y	-0-					184
03	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1411	2			Y	-0-					184
04	2160	N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			Y	-0-					184
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					184

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					122
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3668	2	7	9	N	6	102	1	6	8	20
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12	12	8			20
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					20
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					20
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1	1	8			1
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	Y	3	3	8			1
02	1036	N	695	-0-	-341	-0-	689	2	6	9	Y	5	5	8			1
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1080	N	257	-0-	-823	-0-	257	2			Y	-0-					1
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

12	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2853	2	4	9	Y	4	4	8			121
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	2948	2	79	9	Y	72	24	8			169
02	3024	X	2903	-0-	-121	-0-	2837	2	66	9	Y	60	113	1	59	8	57
03	3348	X	2771	-0-	-577	-0-	2771	2			Y	-0-					57
04	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			Y	-0-					57
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3289	2	53	9	Y	48					105

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-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

12	643		643	-0-	-0-	-0-	115	1	528	2	Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					27
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					27
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					27
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					27
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3060	2	3	9	Y	3	3	8			52
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3234	2	55	9	Y	50	15	8			87
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	58	1	41	8	29
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					29
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			Y	-0-					29
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2970	2	9	9	Y	8					37

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					76
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	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

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					9
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					9
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

12	248	N	218	-0-	-30	-0-	39	1	179	2	Y	-0-					127
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					127
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					127
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					127
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	45	1	139	2	Y	-0-					127
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					127

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1048	1	3373	2	Y	123	93	1	6	8	37
							135	9									
03	4960	X	3718	-0-	-1242	-0-	3655	2	63	9	Y	57	5	8			89
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	1118	1	3463	2	Y	5	5	8			89
							6	9									
05	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	1096	1	3244	2	Y	74	93	1	6	8	64
							81	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3246	2	2	9	Y	2	2	8			18
01	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2475	2	87	9	Y	79	50	1	15	8	32
02	2856	X	2322	-0-	-534	-0-	2290	2	32	9	Y	29	29	8			32
03	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			Y	-0-					32
04	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			Y	-0-					32
05	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2			Y	-0-					32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

12	14B2	EXT	634	-0-	634	634	113	1	521	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	249	-0-	249	883	59	1	190	2	N	-0-					-0-
03	972	X	89	-0-	-883	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
05	620	X	13	-0-	-607	-0-	3	1	10	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

12	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
01	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			Y	-0-					24
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					24
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			Y	-0-					24
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

12	217	X	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	Y	-0-					7
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	Y	-0-					7
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	28	1	91	2	Y	-0-					7
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					7
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	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

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					1
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	50	2	42	9	N	38	23	1			16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					115
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-					115
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					115
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	2	42	9	N	38	137	1			16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					20
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					20
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					20
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					20
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					2
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

12	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	3268	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3889	2	147	9	Y	134	16	8			200
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3600	2	28	9	Y	25	25	8			200
03	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	3508	2	26	9	Y	24	181	1	1	8	42
04	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2353	2	3	9	Y	3					45
05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	2			Y	-0-					45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03		14B2 EXT	16	-0-	16	16	4	1	11	2	Y	1					3
							1	9									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					3
*05	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	410	1	1875	2	Y	122	110	1			24
							134	9									
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	380	1	1821	2	Y	12	1	1			35
							13	9									
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	501	1	1746	2	Y	3					38
							3	9									
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	533	1	1811	2	Y	-0-					38
*01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	405	1	1165	2	Y	-0-					38
*02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	208	1	545	2	Y	-0-					38
*03	DLQ G-10		492	-0-	492	1245	138	1	350	2	Y	4					42
							4	9									
*04	DLQ G-10		350	-0-	350	1595	119	1	231	2	Y	-0-					42
*05	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	14					22

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	196	1	664	2	N	-0-					50
01	1178	N	962	-0-	-216	-0-	248	1	714	2	N	-0-					50
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	365	1	956	2	N	-0-					50
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	400	1	1014	2	N	-0-					50
*04	930	N	897	-0-	-33	-0-	302	1	588	2	N	6	56	1			-0-
							7	9									
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					1
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	30	1	78	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		115	-0-	115	223	32	1	82	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		35	-0-	35	258	12	1	23	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					2

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	350	1	1187	2	Y	-0-					1
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	447	1	1284	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	511	1	1338	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2357	-0-	2357	4206	666	1	1690	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		2261	-0-	2261	6467	767	1	1494	2	Y	-0-					2
*05	1600	N	-0-	-0-	-1600	4867					Y	31					33

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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	246	1	1121	2	Y	131	110	1			22
							144	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	228	1	1039	2	Y	150	121	1			51
							165	9									
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	243	1	1304	2	Y	139	102	1			88
							153	9									
03	DLQ G-10		2387	-0-	2387	4087	348	1	1797	2	Y	220	251	1			57
							242	9									
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	5425	249	1	1067	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
05	DLQ G-10		360	-0-	360	5785	301	1	59	9	Y	54	1	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	1041	1	8003	2	N	-0-					-0-
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	890	1	6708	2	N	-0-					-0-
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	834	1	5886	2	N	314	188	1			126
							345	9									
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	872	1	6411	2	N	127	215	1			38
							140	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	828	1	6381	2	N	93	115	1			16
							102	9									
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	69	91	1			16

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	74	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	87	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	93	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	96	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	139	1	2516	2	N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	147	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	2	N	-0-					-0-
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2627	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					22
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					22
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					22
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					22
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					22
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					22

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	201	1	3648	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	180	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	172	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	181	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2796	-0-	-804	-0-	153	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	740	-0-	-376	-0-	740	2			Y	-0-					31
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					31
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	2			Y	-0-					31
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					31
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					31
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					31

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

12	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	120	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	121	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2028	-0-	-44	-0-	109	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	121	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	115	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

12	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	107	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1762	-0-	-563	-0-	97	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	114	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	123	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	100	1	1672	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	116	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	135	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2244	2	N	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1934	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	4	1	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	14 50	1 9	433	3	Y	45	9	1			36
01	682	N	217	-0-	-465	-0-	7 2	1 9	208	3	Y	2	5	1			33
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	12 6	1 9	398	3	Y	5					38
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	388	3	Y	3					41
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	431	3	Y	3					44
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	500	3	Y	5	13	1			36

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
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	113	2	12	9	N	11	172	1			42
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					44
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					46
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					61
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	184	2	23	9	N	21					82
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					84

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					67
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					77
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-					77
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					77
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					77
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					77

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20					150
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	N	13					163
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					173
03	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1182	2	11	9	N	10					183
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1352	2	17	9	N	15					198
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					198

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					197
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					197
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					198
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					198
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					198
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					198

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1459	2	18	9	N	16	1	8			163
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					172
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1256	2	18	9	N	16					188
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					192
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1133	2	15	9	N	14					206
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					206

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					103
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					103
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					103
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1361	2			N	-0-					103
04	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					103
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					168
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					170
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					177
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	2	17	9	N	15					192
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	N	6					198
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					198

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
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2349	2	29	9	N	26					150
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2408	2	40	9	N	36					186
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					198
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	N	25					223
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1639	2	17	9	N	15	171	1			67
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					67

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17					210
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18	185	1			43
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					55
03	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1116	2	20	9	N	18					73
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					93
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					93

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3					62
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12					74
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	2	24	9	N	22					96
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	16	1	5299	2	N	26					218
							29	9									
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	16	1	5689	2	N	41	172	1			87
							45	9									
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	13	1	5012	2	N	56					143
							62	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	16	1	5754	2	N	47					190
							52	9									
*04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	15	1	5523	2	N	3					193
							3	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					193

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		11	-0-	11	11	2	1	9	9	N	8					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					88

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1703	-0-	-715	-0-	16	1	1653	2	N	31					188
							34	9									
01	2418	X	1683	-0-	-735	-0-	16	1	1611	2	N	51	186	1			53
							56	9									
02	2184	X	1390	-0-	-794	-0-	13	1	1358	2	N	17					70
							19	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	16	1	1879	2	N	43					113
							47	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	2	N	15					128
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2054	-0-	-1914	-0-	2047	2	7	9	Y	6	50	1			16
01	3968	X	2452	-0-	-1516	-0-	2452	2			Y	-0-					16
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18	9	Y	16	26	1			6
03	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2353	-0-	-827	-0-	2352	2	1	9	Y	1					7
05	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1996	2	4	9	Y	4					11

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2010	-0-	-408	-0-	1987	2	23	9	N	21	12	1			203
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	2	3	9	N	3					206
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1432	2	9	9	N	8					214
03	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	1660	2	15	9	N	14	181	1			47
04	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					47
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					48

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	48	1			13
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					13
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	Y	44	51	1			6
03	837	N	472	-0-	-365	-0-	472	2			Y	-0-					6
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	Y	13					21

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	409	2	23	9	Y	21	65	1			18
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					18
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	302	2	90	9	Y	82	89	1			11
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					11
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	Y	3					14
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	250	2	25	9	Y	23					37

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	2925	2	35	9	Y	32	92	1			14
01	3658	X	2426	-0-	-1232	-0-	2351	2	75	9	Y	68					82
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1316	2	21	9	Y	19					101
03	3379	X	2476	-0-	-903	-0-	2426	2	50	9	Y	45	111	1			35
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3333	2	72	9	Y	65					100
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2442	2	62	9	Y	56	115	1			41

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2	8	1			62
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					64
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	2	8	9	N	7					71
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					73
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					73
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					74

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6	19	1			9
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					9
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	1			9
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					9
05	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	584	2	20	9	Y	18	16	1			2
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	Y	27					29
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					36
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	521	2	18	9	Y	16	39	1			13
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	488	2	25	9	Y	23					36
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	439	2	23	9	Y	21	42	1			15

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	2746	2	8	9	Y	7	28	1			9
01	3720	X	2644	-0-	-1076	-0-	2630	2	14	9	Y	13					22
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					27
03	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	2366	2	12	9	Y	11	28	1			10
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1623	2	14	9	Y	13					23
05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2008	2	17	9	Y	15	27	1			11

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1249	2	29	9	N	26	7	8			112
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1324	2	22	9	N	20	2	8			130
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17	2	8			145
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1230	2	31	9	N	28	3	8			170
04	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1115	2	14	9	N	13					183
05	1395	N	929	-0-	-466	-0-	922	2	7	9	N	6	2	8			187

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					124
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					124
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	2			N	-0-					124
03	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					124
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	124	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1426	-0-	-1922	-0-	1416	2	10	9	N	9	6	8			132
01	3348	X	1915	-0-	-1433	-0-	1884	2	31	9	N	28	1	8			159
02	2296	X	646	-0-	-1650	-0-	646	2			N	-0-					159
03	2542	X	482	-0-	-2060	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			159
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					167
05	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1087	2	7	9	N	6	1	8			172

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
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	177	-0-	-1643	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
*03	2015	N	166	-0-	-1849	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	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
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					48
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					48
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					48
*03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					48
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					48
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					122
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					122
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					74
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					165
01	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					165
02	2352	X	915	-0-	-1437	-0-	915	3			N	-0-					165
*03	1612	X	506	-0-	-1106	-0-	503	3	3	9	N	3					168
04	1080	X	392	-0-	-688	-0-	392	3			N	-0-					168
05	1116	X	395	-0-	-721	-0-	395	3			N	-0-					168

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					102
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					102
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					105
*03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					105
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					105
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	73	3	3	9	N	3					108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					144
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	3	7	9	N	6					150
02	1456	X	506	-0-	-950	-0-	500	3	6	9	N	5					155
*03	1612	X	651	-0-	-961	-0-	647	3	4	9	N	4					159
04	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	3			N	-0-					159
*05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					159

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4975	3	6	9	N	5					184
01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4428	3	23	9	N	21					205
02	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3926	3	15	9	N	14					219
*03	4805	X	4113	-0-	-692	-0-	4093	3	20	9	N	18	174	1			63
04	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3931	3	17	9	N	15					78
05	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4425	3	12	9	N	11					89

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

12	4619	X	3933	-0-	-686	-0-	3892	3	41	9	N	37					144
01	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3488	3	20	9	N	18					162
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	3279	3	39	9	N	35					197
*03	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4092	3	55	9	N	50	165	1			82
04	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3806	3	17	9	N	15					97
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3639	3	13	9	N	12					109

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	702	-0-	-1375	-0-	42	1	660	3	N	-0-					32
01	1209	N	765	-0-	-444	-0-	53	1	712	3	N	-0-					32
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	60	1	722	3	N	10					42
							11	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1413	3	N	6					48
							7	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	3	N	72					120
							79	9									
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	174	1	1567	3	N	62					182
							68	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	108	1	1710	3	N	2					85
							2	9									
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	121	1	1624	3	N	9					94
							10	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	114	1	1368	3	N	118					212
							130	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	170	1	1973	3	N	152	187	1			177
							167	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1671	3	N	12	177	1			12
							13	9									
05	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	142	1	1277	3	N	33					45
							36	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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	3	N	23					135
							25	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	944	3	N	5					140
							6	9									
02	1092	N	889	-0-	-203	-0-	26	1	855	3	N	7					147
							8	9									
03	1519	N	867	-0-	-652	-0-	26	1	830	3	N	10					157
							11	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	960	3	N	18					175
							20	9									
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	3	N	19					194
							21	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-		-0-	-0-	47	1	669	3	N	52					52
								57	9									
01	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	103	1	1374	3	N	17	30	1			39
								19	9									
02	714	N	714	-0-		-0-	-0-	40	1	664	3	N	9					48
								10	9									
03	703	N	703	-0-		-0-	-0-	45	1	647	3	N	10	15	1			43
								11	9									
04	579	N	579	-0-		-0-	-0-	35	1	530	3	N	13					56
								14	9									
05	465	N	329	-0-		-136	-0-	24	1	295	3	N	9	18	1			47
								10	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	87	1	1249	3	N	96					96
								106	9									
01	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	121	1	1618	3	N	21	35	1			82
								23	9									
02	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	112	1	1863	3	N	23					105
								25	9									
03	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	126	1	1797	3	N	31	44	1			92
								34	9									
04	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	134	1	2059	3	N	49					141
								54	9									
*05	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	135	1	1692	3	N	51	99	1			93
								56	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 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
12	434	N	246	-0-		-188	-0-	14	1	232	3	N	-0-					142
01	403	N	277	-0-		-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					142
02	818	N	818	-0-		-0-	-0-	58	1	699	3	N	55					197
								61	9									
03	3100	N	3324	-0-		224	224	258	1	2999	3	N	61	189	1			69
								67	9									
04	2068	N	1844	-0-		-224	-0-	92	1	1723	3	N	26					95
								29	9									
*05	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	199	1	1796	3	N	14					109
								15	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	400	-0-		-809	-0-	22	1	311	3	N	61					153
								67	9									
01	557	N	557	-0-		-0-	-0-	38	1	511	3	N	7	11	1			149
								8	9									
02	633	N	633	-0-		-0-	-0-	35	1	590	3	N	7					156
								8	9									
03	611	N	611	-0-		-0-	-0-	39	1	563	3	N	8	13	1			151
								9	9									
04	829	N	829	-0-		-0-	-0-	49	1	760	3	N	18					169
								20	9									
05	713	N	465	-0-		-248	-0-	23	1	290	3	N	138	204	1			103
								152	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	3	N	9					82
							10	9									
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	62	1	823	3	N	13					95
							14	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	N	10					105
							11	9									
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	60	1	857	3	N	5					110
							6	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	N	4					114
							4	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	73	1	913	3	N	63	177	1			-0-
							69	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
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1549	3	N	156					241
							172	9									
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	3	N	13	192	1			62
							14	9									
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	82	1	1374	3	N	20					82
							22	9									
03	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	92	1	1313	3	N	10					92
							11	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	3	N	8					100
							9	9									
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	75	1	933	3	N	124	189	1			35
							136	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
12	6913	X	5397	-0-	-1516	-0-	321	1	4580	3	N	451					703
							496	9									
01	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-	343	1	4590	3	N	166	298	1			571
							183	9									
02	6244	X	4990	-0-	-1254	-0-	276	1	4613	3	N	92					663
							101	9									
03	6541	X	5131	-0-	-1410	-0-	328	1	4698	3	N	95	116	1			642
							105	9									
04	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	281	1	4315	3	N	170	190	1			622
							187	9									
05	5518	X	4390	-0-	-1128	-0-	310	1	3875	3	N	186	404	1			404
							205	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1145	-0-	-777	-0-	68	1	1077	3	N	-0-					164
01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	82	1	1107	3	N	-0-					164
02	1540	N	1032	-0-	-508	-0-	79	1	944	3	N	8					172
							9	9									
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	105	1	1225	3	N	7					179
							8	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	N	1					180
							1	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1240	3	N	63	190	1			53
							69	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	496	N	168	-0-	-328	-0-	168	2			N	-0-					187
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	316	2	14	9	N	13					200
02	280	N	34	-0-	-246	-0-	32	2	2	9	N	2	179	1			23
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	582	2	13	9	N	12					35
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11	1	8			45
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5					50

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
12	1953	X	1540	-0-	-413	-0-	1509	2	31	9	N	28	3	8			202
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2523	2	35	9	N	32	3	8			231
02	1848	N	672	-0-	-1176	-0-	672	2			N	-0-					231
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2599	2	58	9	N	53	175	1	2	8	107
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2335	2	41	9	N	37	3	8			141
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	1	8			152

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
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	633	2	35	9	N	32					82
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	583	2	13	9	N	12					94
02	588	N	306	-0-	-282	-0-	305	2	1	9	N	1					95
03	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					95
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	340	2	13	9	N	12					107
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					109

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
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	185	2	2	9	N	2					162
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	247	2	8	9	N	7					169
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					170
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9	166	1			13
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					20
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					27

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
12	1736	N	1159	-0-	-577	-0-	1137	2	22	9	Y	20	2	8			183
01	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1044	2	15	9	Y	14	1	8			196
02	1204	N	1054	-0-	-150	-0-	1034	2	20	9	Y	18					214
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	2	32	9	Y	29	184	1	1	8	58
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1596	2	33	9	Y	30	1	8			87
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	755	2	4	9	Y	4	1	8			90

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
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1258	2	28	9	N	25	190	1	3	8	64
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1293	2	24	9	N	22	1	8			85
02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	872	2	18	9	N	16					101
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1221	2	19	9	N	17	1	8			117
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1248	2	11	9	N	10	1	8			126
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			126

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
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	348	2	2	9	N	2	2	8			105
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					105
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	343	2	2	9	N	2					107
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	N	9	1	8			115
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					124
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33	9	N	30					154

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
12	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	1385	2	6	9	N	5	1	8			179
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	1	8			180
02	1400	N	214	-0-	-1186	-0-	210	2	4	9	N	4	164	1			20
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3	1	8			22
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	N	4	3	8			23
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23

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
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	2	36	9	N	33					274
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	638	2	100	9	N	91	182	1			183
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	N	17					200
03	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	624	2	19	9	N	17					217
04	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	599	2	14	9	N	13					230
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					230

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17					529
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	N	58					587
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	N	8					595
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2092	2	80	9	N	73					668
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2232	2	9	9	N	8					676
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	N	8					36
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					41
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					46
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6					52
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1373	2	7	9	N	6					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1789	2	52	9	N	47					441
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					448
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13	182	1			279
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					287
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1649	2	6	9	N	5					292
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2544	2	13	9	N	12					690
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2404	2	99	9	N	90					780
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					798
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2434	2	92	9	N	84	181	1			701
04	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	2193	2	36	9	N	33					734
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					734

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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	N	7					7
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					14
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					19
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					27
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2071	2	125	9	N	114					235
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2059	2	33	9	N	30	180	1			85
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					88
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1953	2	14	9	N	13					101
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1990	2	13	9	N	12					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					451
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					454
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					457
03	899	X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	N	2					459
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					464
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					464

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
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					444
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	N	10					454
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	5					459
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8					467
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					479
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					479

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
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2566	2	63	9	N	57					215
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	2	22	9	N	20	182	1			53
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1780	2	17	9	N	15					68
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2380	2	24	9	N	22					90
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2362	2	72	9	N	65	155	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1946	2	35	9	N	32	180	1			549
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					559
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1941	2	52	9	N	47					606
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	N	7					613
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1834	2	14	9	N	13					626
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					626

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2742	2	20	9	N	18					715
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2351	2	85	9	N	77	180	1			612
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	2	19	9	N	17					629
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2613	2	154	9	N	140	180	1			589
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	N	18					607
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					607

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
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7					738
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2002	2	124	9	N	113	182	1			669
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10					679
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					688
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1975	2	4	9	N	4					692
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					692

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
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					1631
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	173	1			1458
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1458
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2054	2	35	9	N	32					1490
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2040	2	6	9	N	5					1495
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1495

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	T. A.		1091	-0-	1091	1091	1044	2	47	9	N	43	176	1			157
04	T. A.		505	-0-	505	1596	499	2	6	9	N	5					162
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					162

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
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1946	2	129	9	N	117	180	1			177
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					184
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					196
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3					199
04	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	1672	2	11	9	N	10					209
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	T. A.		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					172
03	T. A.		171	-0-	171	342	171	2			N	-0-					172
04	T. A.		171	-0-	171	513	171	2			N	-0-					172
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					172

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					248
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	73	1	2454	2	Y	14	46	1			5
							15	9									
01	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
02	2800	N	3073	-0-	273	273	90	1	2981	2	Y	2					7
							2	9									
03	2796	N	2523	-0-	-273	-0-	74	1	2442	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	2					6
							2	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	97	1	3252	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	85	1	2871	2	Y	1					2
							1	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	87	1	2864	2	Y	-0-					2
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	89	1	2927	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	90	1	2970	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

12	2015	N	1215	-0-	-800	-0-	50	1	1119	2	Y	42	36	1			53
							46	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	Y	34	54	1			33
							37	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	37	46	1			24
							41	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	88	1	1946	2	Y	43					67
							47	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2588	2	Y	39	54	1			52
							43	9									
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	57	1	1264	2	Y	52	56	1			48
							57	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	765	-0-		-754	-0-	32	1	714	2	Y	17	20	1			24
								19	9									
01	1705	N	1555	-0-		-150	-0-	66	1	1471	2	Y	16	23	1			17
								18	9									
02	1540	N	1437	-0-		-103	-0-	61	1	1359	2	Y	15	22	1			10
								17	9									
03	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	68	1	1511	2	Y	15					25
								17	9									
04	1500	N	1245	-0-		-255	-0-	53	1	1178	2	Y	13	20	1			18
								14	9									
05	1581	N	1467	-0-		-114	-0-	62	1	1384	2	Y	19	20	1			17
								21	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2193	-0-		-597	-0-	93	1	2066	2	Y	31	44	1			45
								34	9									
01	2790	X	2360	-0-		-430	-0-	100	1	2224	2	Y	33	44	1			34
								36	9									
02	2156	X	1708	-0-		-448	-0-	72	1	1601	2	Y	32	46	1			20
								35	9									
03	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-	107	1	2373	2	Y	33					53
								36	9									
04	2310	X	1801	-0-		-509	-0-	76	1	1692	2	Y	30	43	1			40
								33	9									
05	2356	X	1794	-0-		-562	-0-	76	1	1682	2	Y	33	40	1			33
								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. 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
12	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	26	24	1			33
								29	9									
01	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	89	1	1969	2	Y	24	30	1			27
								26	9									
02	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	28	37	1			18
								31	9									
03	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	108	1	2390	2	Y	29					47
								32	9									
04	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	24	38	1			33
								26	9									
*05	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	58	1	1284	2	Y	30	34	1			29
								33	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	89	1	1975	2	Y	8	29	1			17
								9	9									
01	1550	N	1168	-0-		-382	-0-	50	1	1110	2	Y	7	15	1			9
								8	9									
02	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
03	1829	N	909	-0-		-920	-0-	39	1	864	2	Y	5					10
								6	9									
04	1140	N	967	-0-		-173	-0-	41	1	919	2	Y	6	8	1			8
								7	9									
*05	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	70	1	1565	2	Y	7	8	1			7
								8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	57	1	1264	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	68	1	1508	2	Y	13	19	1			15
							14	9									
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	60	1	1335	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	2	Y	17					28
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	16	22	1			22
							18	9									
05	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	44	1	978	2	Y	35	32	1			25
							39	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

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					3
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					3
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					3
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					3
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					3
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	N	23					53
							25	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	19					72
							21	9									
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	11	1	222	2	N	-0-					72
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					72
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	15	1	277	2	N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	1			N	-0-					27
04	14B2 EXT	15	-0-	15	27	15	1			N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					27

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	N	-0-					190
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	79	1	1058	3	N	-0-					190
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1763	3	N	45					235
							50	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	150	1	2148	3	N	50					285
							55	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	1957	3	N	50	169	1			166
							55	9									
05	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	99	1	1228	3	N	15					181
							17	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	844	2	36	9	N	33	3	8			1942
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	663	2	30	9	N	27	2	8			1967
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	682	2	31	9	N	28	1	8			1994
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	785	2	31	9	N	28	1	8			2021
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	9	8			2034
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	666	2	24	9	N	22					2056

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2079	2	78	9	N	71	7	8			166
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1717	2	37	9	N	34	147	1	7	8	46
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					62
03	2170	N	1140	-0-	-1030	-0-	1121	2	19	9	N	17					79
04	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			79
05	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					79

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	260	1	8550	3	Y	-0-					112
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	528	1	9177	3	Y	15					127
							17	9									
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	828	1	10424	3	Y	52					179
							57	9									
*03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	851	1	12194	3	Y	1					180
							1	9									
*04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	823	1	11635	3	Y	-0-					180
*05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	836	1	11432	3	Y	194	180	1			194
							213	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

12	18197	X	14985	-0-	-3212	-0-	14985	3			Y	-0-					231
01	20150	X	15125	-0-	-5025	-0-	15114	3	11	9	Y	10	183	1			58
02	18872	X	11223	-0-	-7649	-0-	11223	3			Y	-0-					58
*03	20894	X	10612	-0-	-10282	-0-	10612	3			Y	-0-					58
*04	18000	X	10109	-0-	-7891	-0-	10109	3			Y	-0-					58
05	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10621	3	64	9	Y	58	58	1			58

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

12	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	283	1	5052	3	Y	3					70
							3	9									
01	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	295	1	4948	3	Y	64					134
							70	9									
02	5292	X	4872	-0-	-420	-0-	271	1	4540	3	Y	55					189
							61	9									
*03	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	306	1	5018	3	Y	20	179	1			30
							22	9									
*04	5400	X	4886	-0-	-514	-0-	297	1	4587	3	Y	2					32
							2	9									
05	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	297	1	4266	3	Y	77	32	1			77
							85	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

12	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15147	3	2	9	N	2					117
01	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16197	3	50	9	N	45					162
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14062	3	17	9	N	15					177
*03	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14860	3	11	9	N	10					187
*04	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					187
05	14105	X	13903	-0-	-202	-0-	13903	3			Y	-0-					187

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

12	9114	X	739	-0-	-8375	-0-	725	3	14	9	Y	13	15	1			25
01	9021	X	1594	-0-	-7427	-0-	1563	3	31	9	Y	28	18	1	7	8	28
02	7700	X	348	-0-	-7352	-0-	346	3	2	9	Y	2	9	1			21
*03	8122	X	374	-0-	-7748	-0-	373	3	1	9	Y	1	3	1			19
04	1530	X	83	-0-	-1447	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			20
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	1			19

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

12	13826	X	12611	-0-	-1215	-0-	12598	3	13	9	N	12					60
01	13826	X	12069	-0-	-1757	-0-	12028	3	41	9	N	37					97
02	12236	X	11652	-0-	-584	-0-	11574	3	78	9	N	71					168
*03	13082	X	9795	-0-	-3287	-0-	9666	3	129	9	N	117	183	1			102
*04	12270	X	9827	-0-	-2443	-0-	9824	3	3	9	N	3					105
05	12896	X	11117	-0-	-1779	-0-	11117	3			Y	-0-					105

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	12462	X	10637	-0-	-1825	-0-	280	1	10351	3	Y	5					150
							6	9									
01	11904	X	11463	-0-	-441	-0-	300	1	11117	3	Y	42					192
							46	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	287	1	10014	3	Y	69					261
							76	9									
*03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	314	1	11137	3	Y	20	177	1			104
							22	9									
*04	11100	X	10867	-0-	-233	-0-	303	1	10563	3	Y	1					105
							1	9									
05	11501	X	10348	-0-	-1153	-0-	289	1	9902	3	Y	143	105	1			143
							157	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

12	21266	X	20692	-0-	-574	-0-	20634	3	58	9	Y	53	47	1			121
01	21390	X	21239	-0-	-151	-0-	21187	3	52	9	Y	47	54	1			114
02	19628	X	19319	-0-	-309	-0-	19288	3	31	9	Y	28	26	1			116
*03	21731	X	20896	-0-	-835	-0-	20855	3	41	9	Y	37	38	1			115
04	21030	X	19804	-0-	-1226	-0-	19767	3	37	9	Y	34	38	1			111
05	21390	X	20037	-0-	-1353	-0-	20006	3	31	9	Y	28	29	1			110

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

12	10974	X	9260	-0-	-1714	-0-	9254	3	6	9	N	5					145
01	10850	X	9541	-0-	-1309	-0-	9517	3	24	9	N	22					167
02	9492	X	8196	-0-	-1296	-0-	8138	3	58	9	N	53					220
*03	10137	X	8869	-0-	-1268	-0-	8818	3	51	9	N	46	183	1			83
*04	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	8192	3			N	-0-					83
05	9548	X	7710	-0-	-1838	-0-	7710	3			Y	-0-					83

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

12	14725	X	14679	-0-	-46	-0-	14679	3			N	-0-					202
01	14725	X	14409	-0-	-316	-0-	14407	3	2	9	N	2	161	1			43
02	13300	X	12389	-0-	-911	-0-	12389	3			N	-0-					43
*03	14725	X	13441	-0-	-1284	-0-	13441	3			N	-0-					43
04	14220	X	12627	-0-	-1593	-0-	12627	3			N	-0-					43
05	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	12222	3			N	-0-					43

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

12	9238	X	7412	-0-	-1826	-0-	7353	3	59	9	Y	54	49	1			102
01	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	8507	3	56	9	Y	51	57	1			96
02	7924	X	7769	-0-	-155	-0-	7736	3	33	9	Y	30	28	1			98
*03	8773	X	8484	-0-	-289	-0-	8440	3	44	9	Y	40	41	1			97
04	8340	X	7939	-0-	-401	-0-	7899	3	40	9	Y	36	41	1			92
05	8587	X	8016	-0-	-571	-0-	7986	3	30	9	Y	27	30	1			89

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					44
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	37	1	13	2	N	-0-					44
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	225	2	N	-0-					44
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1	1	1927	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	2	1	1914	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	1721	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1881	2	30	9	Y	27	29	1			2
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1843	2	18	9	Y	16	15	1			3
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2163	2	14	9	Y	13	15	1			1

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1276	2	97	9	Y	88	86	1			26
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1459	2	75	9	Y	68					94
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	Y	99	125	1			68
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1357	2	53	9	Y	48					116
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	124	1			17
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1473	2	139	9	Y	126	93	1			50

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1005	2	97	9	Y	88	86	1			26
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	Y	23					49
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	805	2	25	9	Y	23	56	1			16
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	909	2	11	9	Y	10					26
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22	33	1			15
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	Y	126	91	1			50

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1 4	1 9	1337	2	Y	4	4	1			-0-
01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	2 4	1 9	1276	2	Y	4	4	1			-0-
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	1054	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

12	22444	X	21184	-0-	-1260	-0-	21064	2	120	9	N	109	353	1			66
01	22444	X	20548	-0-	-1896	-0-	20266	2	282	9	N	256	179	1			143
02	20272	X	19212	-0-	-1060	-0-	19002	1	210	9	N	191	180	1			154
03	22444	X	20684	-0-	-1760	-0-	20473	1	211	9	N	192	177	1			169
04	21720	X	19672	-0-	-2048	-0-	19452	2	220	9	N	200	173	1			196
05	21235	X	20107	-0-	-1128	-0-	19894	2	213	9	N	194	171	1			219

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

12	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26634	2	297	9	N	270	365	1			200
01	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26690	2	307	9	N	279	361	1			118
02	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24164	2	277	9	N	252	177	1			193
03	26567	X	26481	-0-	-86	-0-	26194	2	287	9	N	261	179	1			275
04	25710	X	24955	-0-	-755	-0-	24742	2	213	9	N	194	348	1			121
05	26567	X	26024	-0-	-543	-0-	25884	2	140	9	N	127					248

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25885	X	18567	-0-	-7318	-0-	12	1	18531	2	Y	22	22	1	2
							24	9							
01	25885	X	18597	-0-	-7288	-0-	22	1	18547	2	Y	25	24	1	3
							28	9							
02	23380	X	15750	-0-	-7630	-0-	4	1	15724	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
03	24242	X	17220	-0-	-7022	-0-	17183	2	37	9	Y	34	34	1	3
04	19320	X	16486	-0-	-2834	-0-	160	1	16271	2	Y	50	38	1	15
							55	9							
05	18600	X	17585	-0-	-1015	-0-	643	1	16868	2	Y	67	66	1	16
							74	9							

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	17746	-0-	-389	-0-	17340	2	406	9	N	369	547	1	134
01	18135	X	17741	-0-	-394	-0-	17486	2	255	9	N	232	187	1	179
02	16380	X	15723	-0-	-657	-0-	15457	2	266	9	N	242	174	1	247
03	18135	X	17144	-0-	-991	-0-	16885	2	259	9	N	235	185	1	297
04	17550	X	16351	-0-	-1199	-0-	16099	2	252	9	N	229	179	1	347
05	17732	X	16663	-0-	-1069	-0-	16423	2	240	9	N	218	370	1	195

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56093	X	56093	-0-	-0-	-0-	841	1	54764	2	N	444	372	1	535
							488	9							
01	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	791	1	55264	2	N	440	729	1	246
							484	9							
02	49348	X	49348	-0-	-0-	-0-	695	1	48270	2	N	348	169	1	425
							383	9							
03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52312	2	453	9	N	412	361	1	476
04	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	49197	2	414	9	N	376	188	1	664
*05	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	49720	2	400	9	N	364	544	1	484

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219	X	22329	-0-	-890	-0-	14	1	22045	2	Y	245	242	1	20
							270	9							
01	23219	X	21970	-0-	-1249	-0-	25	1	21649	2	Y	269	261	1	28
							296	9							
02	20804	X	19877	-0-	-927	-0-	5	1	19623	2	Y	226	225	1	29
							249	9							
03	22816	X	21709	-0-	-1107	-0-	21444	2	265	9	Y	241	250	1	20
04	21660	X	21142	-0-	-518	-0-	20907	2	235	9	Y	214	195	1	39
05	22320	X	21920	-0-	-400	-0-	1	1	21692	2	Y	206	224	1	21
							227	9							

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	EOM BALANCE
12	35991	X	33450	-0-	-2541	-0-	22	1	33172	2	Y	233	231	1	19
							256	9							
01	35991	X	32842	-0-	-3149	-0-	38	1	32521	2	Y	257	249	1	27
							283	9							
02	31920	X	29244	-0-	-2676	-0-	8	1	28998	2	Y	216	215	1	28
							238	9							
03	34813	X	31624	-0-	-3189	-0-	31359	2	265	9	Y	241	249	1	20
04	33060	X	30481	-0-	-2579	-0-	30246	2	235	9	Y	214	195	1	39
05	33449	X	31323	-0-	-2126	-0-	2	1	31108	2	Y	194	213	1	20
							213	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52089	X	52089	-0-	-0-	-0-	34	1	51774	2	Y	255	254	1			21
							281	9									
01	50907	X	50907	-0-	-0-	-0-	60	1	50579	2	Y	244	240	1			25
							268	9									
02	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	12	1	45052	2	Y	205	204	1			26
							226	9									
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	48059	2	248	9	Y	225	232	1			19
04	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	238	1	44170	2	Y	228	197	1			50
							251	9									
*05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	900	1	44022	2	Y	245	257	1			38
							270	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

12	25730	X	22894	-0-	-2836	-0-	22500	2	394	9	N	358	180	1			219
01	24862	X	22750	-0-	-2112	-0-	22603	2	147	9	N	134					353
02	22372	X	19961	-0-	-2411	-0-	19730	2	231	9	N	210	349	1			214
03	24335	X	22957	-0-	-1378	-0-	22759	2	198	9	N	180	180	1			214
04	22710	X	21715	-0-	-995	-0-	21486	2	229	9	N	208	177	1			245
05	22909	X	22416	-0-	-493	-0-	22226	2	190	9	N	173	185	1			233

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

12	50034	X	44838	-0-	-5196	-0-	44334	2	504	9	N	458	349	1			269
01	50034	X	43446	-0-	-6588	-0-	43027	2	419	9	N	381	358	1			292
02	45192	X	38276	-0-	-6916	-0-	37868	2	408	9	N	371	344	1			319
03	49321	X	40109	-0-	-9212	-0-	39724	2	385	9	N	350	351	1			318
04	45960	X	40008	-0-	-5952	-0-	39600	2	408	9	N	371	352	1			337
05	44826	X	41355	-0-	-3471	-0-	40927	2	428	9	N	389	535	1			191

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

12	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	27	1	41037	2	Y	283	281	1			23
							311	9									
01	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	45	1	38033	2	Y	294	286	1			31
							323	9									
02	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	9	1	33902	2	Y	246	245	1			32
							271	9									
03	37179	X	37179	-0-	-0-	-0-	36762	2	417	9	Y	379	379	1			32
04	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	351	1	35638	2	Y	380	330	1			82
							418	9									
*05	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1332	1	34936	2	Y	391	413	1			60
							430	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	11966	X	9377	-0-	-2589	-0-	9246	2	131	9	N	119	172	1			125
01	11966	X	7852	-0-	-4114	-0-	7754	2	98	9	N	89	168	1			46
02	9968	X	9171	-0-	-797	-0-	9021	2	150	9	N	136					182
03	10447	X	8607	-0-	-1840	-0-	8473	2	134	9	N	122					304
04	10110	X	9627	-0-	-483	-0-	9509	2	118	9	N	107	181	1			230
05	10168	X	9618	-0-	-550	-0-	9462	2	156	9	N	142					372

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	900	1	7876	2	N	70	186	1			55
							77	9									
01	9889	X	7809	-0-	-2080	-0-	877	1	6815	2	N	106					161
							117	9									
02	8932	X	7087	-0-	-1845	-0-	999	1	6048	2	N	36					197
							40	9									
03	9424	X	4679	-0-	-4745	-0-	1085	1	3575	2	N	17					214
							19	9									
04	9120	X	7061	-0-	-2059	-0-	1011	1	5866	2	N	167	160	1			221
							184	9									
05	8866	X	2965	-0-	-5901	-0-	621	1	2290	2	N	49	172	1			98
							54	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	42025	X	42025	-0-	-0-	-0-	27	1	41636	2	Y	329	326	1			27
							362	9									
01	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	48	1	40750	2	Y	354	344	1			37
							389	9									
02	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	10	1	36335	2	Y	297	296	1			38
							327	9									
03	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	37742	2	360	9	Y	327	338	1			27
04	36856	X	36856	-0-	-0-	-0-	356	1	36130	2	Y	336	289	1			74
							370	9									
*05	39158	X	39158	-0-	-0-	-0-	1423	1	37340	2	Y	359	375	1			58
							395	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

12	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	27	1	41909	2	Y	284	282	1			23
							312	9									
01	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	50	1	42820	2	Y	306	297	1			32
							337	9									
02	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	10	1	37192	2	Y	257	256	1			33
							283	9									
03	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	39225	2	265	9	Y	241	254	1			20
04	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	241	1	38225	2	Y	244	211	1			53
							268	9									
*05	39217	X	39217	-0-	-0-	-0-	915	1	38035	2	Y	243	258	1			38
							267	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	26319	X	24106	-0-	-2213	-0-	638	1	23354	2	N	104					323
							114	9									
01	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	604	1	22838	2	N	101	180	1			244
							111	9									
02	23632	X	21400	-0-	-2232	-0-	565	1	20716	2	N	108	171	1			181
							119	9									
03	25637	X	23294	-0-	-2343	-0-	23184	2	110	9	N	100					281
04	23970	X	22328	-0-	-1642	-0-	22211	2	117	9	N	106					387
05	24118	X	22638	-0-	-1480	-0-	22566	2	72	9	N	65	179	1			273

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

12	29016	X	27201	-0-	-1815	-0-	17	1	26934	2	Y	227	225	1			19
							250	9									
01	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	31	1	26405	2	Y	219	215	1			23
							241	9									
02	26040	X	23701	-0-	-2339	-0-	6	1	23491	2	Y	185	184	1			24
							204	9									
03	28365	X	25824	-0-	-2541	-0-	25597	2	227	9	Y	206	213	1			17
04	26880	X	24719	-0-	-2161	-0-	24518	2	201	9	Y	183	167	1			33
05	27187	X	23916	-0-	-3271	-0-	2	1	23731	2	Y	166	182	1			17
							183	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

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									
02	19124	X	17419	-0-	-1705	-0-	5	1	17369	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
03	21173	X	18069	-0-	-3104	-0-	18030	2	39	9	Y	35	37	1			3
04	21300	X	18068	-0-	-3232	-0-	176	1	17834	2	Y	53	40	1			16
							58	9									
05	22010	X	18656	-0-	-3354	-0-	682	1	17898	2	Y	69	68	1			17
							76	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

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									
02	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	5	1	19601	2	Y	93	92	1			12
							102	9									
03	21669	X	21278	-0-	-391	-0-	21164	2	114	9	Y	104	107	1			9
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20890	2	101	9	Y	92	84	1			17
05	21669	X	21631	-0-	-38	-0-	1	1	21533	2	Y	88	96	1			9
							97	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	52235	X	46672	-0-	-5563	-0-	46228	2	444	9	N	404	541	1			98
01	52235	X	45027	-0-	-7208	-0-	44828	2	199	9	N	181	177	1			102
02	47096	X	39249	-0-	-7847	-0-	39059	2	190	9	N	173					275
03	50437	X	42760	-0-	-7677	-0-	42457	2	303	9	N	275	188	1			362
04	47340	X	40258	-0-	-7082	-0-	40054	2	204	9	N	185	185	1			362
05	46686	X	40731	-0-	-5955	-0-	40531	2	200	9	N	182	179	1			365

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

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									
02	31444	X	27353	-0-	-4091	-0-	7	1	27177	2	Y	154	153	1			20
							169	9									
03	33542	X	29611	-0-	-3931	-0-	29422	2	189	9	Y	172	178	1			14
04	31260	X	27884	-0-	-3376	-0-	270	1	27407	2	Y	188	158	1			44
							207	9									
05	31496	X	26291	-0-	-5205	-0-	957	1	25119	2	Y	195	205	1			34
							215	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

12	45990	X	45990	-0-	-0-	-0-	30	1	45534	2	Y	387	385	1			32
							426	9									
01	43005	X	43005	-0-	-0-	-0-	50	1	42512	2	Y	403	393	1			42
							443	9									
02	37240	X	36016	-0-	-1224	-0-	10	1	35634	2	Y	338	337	1			43
							372	9									
03	41230	X	39452	-0-	-1778	-0-	39054	2	398	9	Y	362	375	1			30
04	39900	X	37077	-0-	-2823	-0-	357	1	36316	2	Y	367	317	1			80
							404	9									
05	41230	X	37759	-0-	-3471	-0-	1371	1	35982	2	Y	369	391	1			58
							406	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51410	X	51410	-0-	-0-	-0-	33	1	51002	2	Y	341	340	1			28
							375	9									
01	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	58	1	49679	2	Y	354	345	1			37
							389	9									
02	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	12	1	44134	2	Y	297	296	1			38
							327	9									
03	48149	X	48149	-0-	-0-	-0-	47827	2	322	9	Y	293	307	1			24
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	45327	2	286	9	Y	260	237	1			47
*05	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	3	1	43647	2	Y	223	247	1			23
							245	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

12	18042	X	15525	-0-	-2517	-0-	10	1	15349	2	Y	151	150	1			12
							166	9									
01	18042	X	15148	-0-	-2894	-0-	18	1	14954	2	Y	160	155	1			17
							176	9									
02	15344	X	13372	-0-	-1972	-0-	4	1	13222	2	Y	133	133	1			17
							146	9									
03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	17828	2	152	9	Y	138	144	1			11
04	15120	X	14270	-0-	-850	-0-	14136	2	134	9	Y	122	111	1			22
05	15531	X	14547	-0-	-984	-0-	1	1	14429	2	Y	106	117	1			11
							117	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

12	63026	X	63026	-0-	-0-	-0-	41	1	62486	2	Y	454	450	1			37
							499	9									
01	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	71	1	60469	2	Y	477	464	1			50
							525	9									
02	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	Y	398	397	1			51
							438	9									
03	56773	X	56773	-0-	-0-	-0-	56299	2	474	9	Y	431	446	1			36
04	53204	X	53204	-0-	-0-	-0-	52793	2	411	9	Y	374	342	1			68
*05	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	4	1	53651	2	Y	349	381	1			36
							384	9									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

12	51683	X	51683	-0-	-0-	-0-	33	1	50739	2	Y	828	824	1			68
							911	9									
01	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	59	1	49720	2	Y	829	811	1			86
							912	9									
02	44842	X	44842	-0-	-0-	-0-	12	1	44061	2	Y	699	695	1			90
							769	9									
03	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	47327	2	721	9	Y	655	690	1			55
04	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	230	1	43651	2	Y	602	539	1			118
							662	9									
*05	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	904	1	44528	2	Y	559	606	1			71
							615	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

12	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	16	1	24828	2	Y	268	265	1			22
							295	9									
01	28334	X	14100	-0-	-14234	-0-	16	1	13949	2	Y	123	132	1			13
							135	9									
02	25592	X	24765	-0-	-827	-0-	7	1	24486	2	Y	247	228	1			32
							272	9									
03	28334	X	26267	-0-	-2067	-0-	25964	2	303	9	Y	275	284	1			23
04	26700	X	25075	-0-	-1625	-0-	241	1	24531	2	Y	275	239	1			59
							303	9									
05	27404	X	24749	-0-	-2655	-0-	898	1	23562	2	Y	263	282	1			40
							289	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

12	35130	X	35130	-0-	-0-	-0-	23	1	34763	2	Y	313	309	1			26
							344	9									
01	36890	X	31942	-0-	-4948	-0-	37	1	31554	2	Y	319	312	1			33
							351	9									
02	33320	X	27571	-0-	-5749	-0-	8	1	27306	2	Y	234	237	1			30
							257	9									
03	36890	X	32555	-0-	-4335	-0-	32260	2	295	9	Y	268	276	1			22
04	34860	X	31990	-0-	-2870	-0-	31736	2	254	9	Y	231	211	1			42
05	35123	X	32814	-0-	-2309	-0-	2	1	32567	2	Y	223	242	1			23
							245	9									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

12	45710	X	45710	-0-	-0-	-0-	90	1	44839	2	N	710	726	1			203
							781	9									
01	48236	X	44365	-0-	-3871	-0-	43669	2	696	9	N	633	703	1			133
02	43568	X	38578	-0-	-4990	-0-	37994	2	584	9	N	531	532	1			132
03	48236	X	41629	-0-	-6607	-0-	40831	2	798	9	N	725	534	1			323
04	45480	X	38450	-0-	-7030	-0-	153	1	37539	2	N	689	714	1			298
							758	9									
05	45725	X	39002	-0-	-6723	-0-	186	1	38006	2	N	736	904	1			130
							810	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

12	60556	X	60556	-0-	-0-	-0-	36	1	59958	2	N	511	561	1			192
							562	9									
01	63116	X	58812	-0-	-4304	-0-	58347	2	465	9	N	423	353	1			262
02	57008	X	50726	-0-	-6282	-0-	50381	2	345	9	N	314	353	1			223
03	63116	X	54589	-0-	-8527	-0-	53972	2	617	9	N	561	537	1			247
04	60030	X	50329	-0-	-9701	-0-	153	1	49583	2	N	539	543	1			243
							593	9									
05	60543	X	51424	-0-	-9119	-0-	186	1	50582	2	N	596	716	1			123
							656	9									

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
12	55744	X	55744	-0-	-0-	-0-	54884	2	860	9	N	782	897	1			116
01	58125	X	53813	-0-	-4312	-0-	52959	2	854	9	N	776	738	1			154
02	52500	X	45112	-0-	-7388	-0-	44553	2	559	9	N	508	544	1			118
03	55738	X	47426	-0-	-8312	-0-	46865	2	561	9	N	510	546	1			82
04	53940	X	44323	-0-	-9617	-0-	43728	2	595	9	N	541	374	1			249
05	55738	X	45581	-0-	-10157	-0-	45035	2	546	9	N	496	539	1			206

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

12	3224		2740	-0-	-484	-0-	164	1	2568	3	N	7					169
							8	9									
01	3224		2735	-0-	-489	-0-	188	1	2544	3	N	3					172
							3	9									
02	2912		2176	-0-	-736	-0-	166	1	2001	3	N	8					180
							9	9									
03	3224		2862	-0-	-362	-0-	226	1	2621	3	N	14					194
							15	9									
04	2970	#	2750	-0-	-220	-0-	138	1	2586	3	N	24	175	1			43
							26	9									
05	2728	#	2541	-0-	-187	-0-	252	1	2267	3	N	20					63
							22	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1392	2	N	-0-					36
							20	4									
01	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	35	1	1474	2	N	-0-					36
							6	4									
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	21	1	936	2	N	14					50
							4	4	15	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	41	1	2066	2	N	44					94
							2	4	48	9							
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	27	1	1385	2	N	30	107	1			17
							33	9									
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33	1	1544	2	N	14					31
							2	4	15	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	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
12	4030	X	692	-0-	-3338	-0-	20	1	662	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
01	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	71	1	3028	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1302	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	1110	X	90	-0-	-1020	-0-	2	1	88	2	Y	-0-			-0-
*05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-			-0-
							3	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
12	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	47	1	1569	2	Y	-0-			-0-
							23	4							
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	37	1	1583	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	32	1	1421	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	31	1	1559	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	28	1	1421	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	34	1	1564	2	Y	-0-			-0-
							2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-			-0-
							56	4							
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	77	1	3300	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	84	1	3784	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	86	1	4332	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	77	1	3863	2	Y	-0-			-0-
05	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	76	1	3566	2	Y	-0-			-0-
							4	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
12	2170	N	941	-0-	-1229	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	48	1	2424	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2627	2	Y	-0-					-0-
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1486	2	Y	11	10	1			1
							6	4	12	9							
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	29	1	1434	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	31	1	1463	2	Y	5	6	1			-0-
							2	4	6	9							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	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
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	16	1	644	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1344	N	826	-0-	-518	-0-	17	1	806	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1705	N	848	-0-	-857	-0-	17	1	830	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	17	1	784	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-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

12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	45	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	35	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	33	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							1	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

12	930	N	813	-0-	-117	-0-	23	1	779	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	20	1	818	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	17	1	871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					114
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					114
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					114
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					114
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	457	3	2	9	N	2					116
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	468	3	6	9	N	5					121

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

12	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-					20
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					20
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	N	2					16
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6					22
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	N	2					24
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	3			N	-0-					24
04	1170	N	466	-0-	-704	-0-	466	3			N	-0-					24
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					24

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	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
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4381	-0-	1581	1581	4381	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2714	-0-	-386	1195	2714	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1949	-0-	-1051	144	1949	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3790	-0-	690	834	3790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	49	-0-	-2586	-0-	49	2			N	-0-					121
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					121
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					17
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					27
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	N	8					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	707	2	12	9	N	11					46
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					46

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	43	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	35	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	Y	5	1	1			5
							1	4	6	9							
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	33	1	1540	2	Y	2	1	1			2
							2	4	2	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2310	N	732	-0-	-1578	-0-	21	1	709	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	2263	N	597	-0-	-1666	-0-	15	1	577	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	1209	N	335	-0-	-874	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	720	N	162	-0-	-558	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	965	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	14	1	684	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	591	-0-	-277	-0-	12	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	137	1	4521	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	111	1	5005	2	Y	31	28	1			3
							20	4	34	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	110	1	5555	2	Y	28	29	1			2
							5	4	31	9							
04	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	84	1	4248	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5580	X	4060	-0-	-1520	-0-	85	1	3959	2	Y	11	12	1			1
							4	4	12	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

12	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	91	1	2989	2	N	-0-					-0-
							44	4									
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	73	1	3093	2	N	-0-					-0-
							12	4									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	64	1	2904	2	N	-0-					-0-
							12	4									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	63	1	3192	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	63	1	3180	2	N	-0-					-0-
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	69	1	3206	2	N	-0-					-0-
							3	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
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	30	1	991	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	19	1	841	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	19	1	927	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	19	1	914	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	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

12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1676	3	19	9	N	17					86
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	22	9	N	20					106
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	3	15	9	N	14					120
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1485	3	17	9	N	15					135
04	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1375	3	8	9	N	7					142
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1165	3	7	9	N	6					148

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3188	2	42	9	Y	38					85
01	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2440	2	47	9	Y	43	91	1			37
02	2912	X	2185	-0-	-727	-0-	2148	2	37	9	Y	34					71
*03	3224	X	2455	-0-	-769	-0-	2407	2	48	9	Y	44	1	8			114
04	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2284	2	45	9	Y	41	93	1			62
05	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2449	2	51	9	Y	46					108

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	521	2	42	9	N	38					154
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12	150	1			16
02	784	N	9	-0-	-775	-0-	9	2			N	-0-					16
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					99
01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			N	-0-					99
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					99
03	1116	N	469	-0-	-647	-0-	469	2			N	-0-					99
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	99	177	1			42
							109	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	50					92
							55	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	2	N	121	181	1			32
							133	9									
03	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	156	1	1346	2	N	78					110
							86	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	119	1	1198	2	N	64					174
							70	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	54	173	1			55

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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	756	2	N	-0-					75
							11	4									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-					75
							4	4									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	N	4					79
							4	4	4	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	N	32					111
							1	4	35	9							
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	33	1	1678	2	N	38	80	1			69
							42	9									
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	2	N	47					116
							2	4	52	9							

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	42	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	2	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	34	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	24	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8026	X	4265	-0-	-3761	-0-	124	1	4070	2	Y	10	9	1			2
							60	4	11	9							
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	2	Y	8	9	1			1
							13	4	9	9							
02	3976	X	3253	-0-	-723	-0-	69	1	3134	2	Y	34	32	1			3
							13	4	37	9							
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	72	1	3618	2	Y	27	28	1			2
							3	4	30	9							
04	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	73	1	3722	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	80	1	3709	2	Y	34	34	1			3
							4	4	37	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	1558	-0-	-2565	-0-	46	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
01	4061	X	1600	-0-	-2461	-0-	36	1	1555	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1432	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	Y	6	1	1			6
							1	4	7	9							
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
05	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	24	1	1152	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	657	-0-	-273	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	22	1	914	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	862	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	N	-0-					-0-
							12	4									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	741	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	823	2	N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	32	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	23	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	23	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

12	899	N	856	-0-	-43	-0-	24	1	820	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	885	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	17	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	19	1	873	2	Y	-0-					-0-
							1	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
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	827	-0-	-165	-0-	24	1	791	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1023	N	841	-0-	-182	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3062	3	68	9	N	62					238
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2861	3	62	9	N	56	191	1			103
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2793	3	83	9	N	75					178
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3042	3	76	9	N	69	191	1			56
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2270	3	53	9	N	48					104
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2002	3	39	9	N	35					139

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
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	450	1	3474	2	N	60					82
							66	9									
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	465	1	3368	2	N	56					138
							62	9									
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	420	1	3434	2	N	63	177	1			24
							69	9									
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	465	1	3745	2	N	76					100
							84	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	450	1	3652	2	N	74					174
							81	9									
*05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	450	1	3749	2	N	66	182	1			58
							73	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1352	2	68	9	N	62					251
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1337	2	254	9	N	231	468	1			14
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1160	2	100	9	N	91					105
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1222	2	64	9	N	58					163
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1224	2	63	9	N	57					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2571	2	41	9	Y	37					84
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3134	2	45	9	Y	41	90	1			35
02	2436	X	2409	-0-	-27	-0-	2372	2	37	9	Y	34					69
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3290	2	45	9	Y	41					110
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	90	1			60
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3880	2	50	9	Y	45					105

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	325 54	1 9	2037	2	N	49					149
01	2604	X	420	-0-	-2184	-0-	76	1	344	2	N	-0-	119	1			30
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					30
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					30
*04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					30
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					30

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	231 4	1 9	1438	2	N	4					145
01	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	85	1	373	2	N	-0-	122	1			23
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					23
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	252	1	1578	2	N	37					128
							41	9									
01	1860	N	427	-0-	-1433	-0-	78	1	349	2	N	-0-	107	1			21
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					21
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					21
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	85	1	531	2	N	30					81
							33	9									
01	589	N	218	-0-	-371	-0-	38	1	163	2	N	15	73	1			23
							17	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1777	2	66	9	N	60	187	1			25
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1273	2	30	9	N	27					52
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	1219	2	20	9	N	18	1	8			69
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1778	2	37	9	N	34	1	8			102
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					102
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					104

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
12	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12793	2	80	9	N	73	191	1			61
01	10292	X	10228	-0-	-64	-0-	10151	2	77	9	N	70					131
02	9296	X	8718	-0-	-578	-0-	8657	2	61	9	N	55					186
03	13082	X	10009	-0-	-3073	-0-	9930	2	79	9	N	72	188	1			70
04	12450	X	7716	-0-	-4734	-0-	7641	2	75	9	N	68					138
05	12865	X	10284	-0-	-2581	-0-	10076	2	208	9	N	189	186	1			141

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
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1024	-0-	-896	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5311	-0-	-517	-0-	5276	2	35	9	N	32					157
01	5735	X	3805	-0-	-1930	-0-	3755	2	50	9	N	45					202
02	4928	X	4309	-0-	-619	-0-	4266	2	43	9	N	39	184	1			57
03	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	4001	2	39	9	N	35					92
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6242	2	58	9	N	53					145
*05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7356	2	92	9	N	84	182	1			47

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					73
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					73
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					73
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					73
04	10170	X	6189	-0-	-3981	-0-	6189	2			N	-0-					73
*05	10509	X	5797	-0-	-4712	-0-	5797	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

12	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17058	2	127	9	N	115	190	1			104
01	14198	X	5394	-0-	-8804	-0-	5297	2	97	9	N	88					192
02	20104	X	12292	-0-	-7812	-0-	12192	2	100	9	N	91	189	1			94
03	22258	X	18678	-0-	-3580	-0-	18502	2	176	9	N	160	182	1			72
04	21540	X	19058	-0-	-2482	-0-	18856	2	202	9	N	184					256
05	17174	X	15115	-0-	-2059	-0-	15008	2	107	9	N	97	184	1			169

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

12	9920	X	732	-0-	-9188	-0-	652	2	80	9	N	73					185
01	9920	X	429	-0-	-9491	-0-	377	2	52	9	N	47	170	1			62
02	5544	X	60	-0-	-5484	-0-	32	2	28	9	N	25					87
03	5828	X	39	-0-	-5789	-0-	4	2	35	9	N	32					119
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	12	2	34	9	N	31					150
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	35					185

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					77
01	6200	X	6139	-0-	-61	-0-	6139	2			N	-0-					77
02	5600	X	4221	-0-	-1379	-0-	4221	2			N	-0-					77
03	8215	X	5187	-0-	-3028	-0-	5187	2			N	-0-					77
04	7950	X	5368	-0-	-2582	-0-	5368	2			N	-0-					77
05	8215	X	4946	-0-	-3269	-0-	4946	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

12	2170	X	1594	-0-	-576	-0-	133 13	1 9	1448	2	Y	12					58
01	2170	X	1647	-0-	-523	-0-	106 12	1 9	1529	2	Y	11					69
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	414 18	1 9	6042	2	Y	16	39	1			46
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	430 14	1 9	5983	2	Y	13					59
04	2310	X	2031	-0-	-279	-0-	75 14	1 9	1942	2	Y	13					72
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	109 24	1 9	2358	2	Y	22	40	1			54

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	354 23	1 9	3861	2	Y	21					41
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230 17	1 9	3325	2	Y	15					56
02	2716	X	1725	-0-	-991	-0-	110 15	1 9	1600	2	Y	14	34	1			36
03	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	114 7	1 9	1585	2	Y	6					42
04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	90 11	1 9	2337	2	Y	10					52
*05	3255	X	2036	-0-	-1219	-0-	90 17	1 9	1929	2	Y	15	32	1			35

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

12	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	209 29	1 9	2281	2	Y	26					204
01	5146	X	4035	-0-	-1111	-0-	259 40	1 9	3736	2	Y	36					240
02	4648	X	3692	-0-	-956	-0-	235 32	1 9	3425	2	Y	29	71	1			198
03	5146	X	3677	-0-	-1469	-0-	244 42	1 9	3391	2	Y	38					236
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	265 66	1 9	6849	2	Y	60					296
05	4092	X	3156	-0-	-936	-0-	139 25	1 9	2992	2	Y	23	50	1			269

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	7705	-0-	-2990	-0-	644	1	7030	2	Y	28					29
							31	9									
01	10695	X	7140	-0-	-3555	-0-	461	1	6655	2	Y	22					51
							24	9									
02	10640	X	5454	-0-	-5186	-0-	347	1	5063	2	Y	40	90	1			1
							44	9									
03	11687	X	5397	-0-	-6290	-0-	360	1	5014	2	Y	21					22
							23	9									
04	11310	X	9730	-0-	-1580	-0-	361	1	9337	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	330	1	7112	2	Y	90	139	1			2
							99	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
12	6138	X	2647	-0-	-3491	-0-	221	1	2409	2	Y	15					35
							17	9									
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	406	1	5872	2	Y	32					67
							35	9									
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	132	1	1944	2	Y	3	15	1			55
							3	9									
03	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	137	1	1924	2	Y	26					81
							29	9									
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	174	1	4524	2	Y	23					104
							25	9									
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	188	1	4065	2	Y	38	65	1			77
							42	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
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	402	1	4387	2	Y	35					51
							39	9									
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	416	1	6004	2	Y	41					92
							45	9									
02	8988	X	5628	-0-	-3360	-0-	358	1	5230	2	Y	36	88	1			40
							40	9									
03	7316	X	5596	-0-	-1720	-0-	372	1	5179	2	Y	41					81
							45	9									
04	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	190	1	4908	2	Y	32					113
							35	9									
*05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	341	1	7342	2	Y	71	123	1			61
							78	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	3	3	11	9	Y	10					42
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	5					47
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					47
*05	DLQ G-10		50	-0-	50	64	50	3			Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	3	3	8	9	Y	7					86
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	10					96
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					96
*05	DLQ G-10		57	-0-	57	68	57	3			Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					20
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					20
02	2800	N	3491	-0-	691	691	3484	2	7	9	N	6					26
03	2876	N	2185	-0-	-691	-0-	2184	2	1	9	N	1					27
04	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					27
05	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					27

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	188	171	1			145
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-	145	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					4
01	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	3482	2			Y	-0-					4
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	2			Y	-0-					4
03	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	2			Y	-0-					4
04	3750	X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-					4
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	2973	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
01	1736	N	572	-0-	-1164	-0-	572	2			Y	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	540	N	82	-0-	-458	-0-	82	2			Y	-0-					1
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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
12	2077	X	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-					202
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8	9	N	7	5	1	1	8	203
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					203
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					203
04	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	1616	2			N	-0-					203
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1866	2			N	-0-					203

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1135	2	2	9	N	2					196
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1140	2	2	9	N	2					198
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					200
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2	9	N	2					202
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					204
05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

12	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1093	2	13	9	N	12					61
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17					78
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	N	15					93
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22					115
04	1020	N	46	-0-	-974	-0-	43	2	3	9	N	3					118
05	1147	N	121	-0-	-1026	-0-	121	2			N	-0-					118

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	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

12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3533	2	30	9	N	27					291
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2911	2	22	9	N	20					311
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2502	2	12	9	N	11	181	1			141
03	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2830	2	22	9	N	20					161
04	3450	X	2494	-0-	-956	-0-	2463	2	31	9	N	28					189
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3737	2	66	9	N	60					249

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					179
01	713	N	565	-0-	-148	-0-	517	2	48	9	N	44	113	1	30	8	80
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8					88
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					96
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	214	2	1	9	N	1					97
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					97

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					239
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					239
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	78	2	18	9	N	16	182	1			73
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					73
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	N	1					74
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					74

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					167
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					167
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					167
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					167
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	2	2	9	N	2	171	1			110
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4680	2	41	9	N	37	55	1	14	8	78
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4185	2	53	9	N	48					126
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4115	2	30	9	N	27					153
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34					187
05	1705	X	507	-0-	-1198	-0-	507	2			N	-0-					187

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

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

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					292
01	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					292
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					292
03	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	2			N	-0-					292
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	2			N	-0-					292
05	1240	N	164	-0-	-1076	-0-	164	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

12	14B2 EXT		4416	-0-	4416	4416	3901	2	515	9	N	468	341	1			277
01	14B2 EXT		4800	-0-	4800	9216	3872	2	928	9	N	844	836	1			285
02	14B2 EXT		4344	-0-	4344	13560	3805	2	539	9	N	490	510	1			265
03	17472	X	3912	-0-	-13560	-0-	3386	2	526	9	N	478	473	1			270
04	4650	X	2806	-0-	-1844	-0-	2561	2	245	9	N	223	283	1			210
05	4805	X	3553	-0-	-1252	-0-	3176	2	377	9	N	343	251	1			302

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

12	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					205
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	N	52					257
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					257
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					257
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					257
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					257

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	436	1	2461	2	N	52	185	1			34
							57	9									
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	398	1	2413	2	N	49					83
							54	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	394	1	2223	2	N	42					125
							46	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	436	1	2502	2	N	52					177
							57	9									
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	292	1	1725	2	N	33	185	1			25
							36	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	432	1	2954	2	N	50					75
							55	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	440	1	2133	2	N	42					130
							46	9									
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	440	1	2253	2	N	32					162
							35	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	398	1	2182	2	N	38					200
							42	9									
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	440	1	2493	2	N	42	187	1			55
							46	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	279	1	1973	2	N	22					77
							24	9									
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	N	35					112
							39	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	152	-0-	-468	-0-	93	2	59	9	N	54	185	1			50
01	372	#	265	-0-	-107	-0-	100	2	165	9	N	150					200
02	280	#	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					200
03	403	#	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					200
*04	360	#	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					200
05	279	#	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					200

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					67
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	N	-0-					67
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	14	1	514	2	N	-0-					67
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-					67
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	15	1	522	2	N	-0-					67
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	3	N	-0-					-0-
02	784	N	582	-0-	-202	-0-	66	1	516	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	86	1	658	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4185	-0-	1185	1185	875	1	3299	3	Y	10					10
							11	9									
*05	3100	N	6389	-0-	3289	4474	1188	1	5172	3	Y	26	24	1			12
							29	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	153	1	2277	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	3	N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	260	1	1950	3	N	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	313	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	509	1	1918	3	Y	6					6
							7	9									
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	402	1	1751	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

12	1085	X	895	-0-	-190	-0-	123	1	772	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	668	-0-	-417	-0-	92	1	576	3	N	-0-					-0-
02	924	X	141	-0-	-783	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	704	-0-	-319	-0-	97	1	607	3	N	-0-					-0-
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	94	1	590	3	N	-0-					-0-
05	899	X	550	-0-	-349	-0-	75	1	475	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 #: 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
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	237	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	187	1	1385	3	N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	224	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	3	N	-0-					-0-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	232	1	1712	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
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	254	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	219	1	1547	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	210	1	1486	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	374	1	1408	3	Y	4					4
							4	9									
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	460	1	1999	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

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
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	260	1	1962	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	260	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1840	-0-	-120	-0-	216	1	1624	3	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	262	1	1972	3	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	260	1	1958	3	N	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	264	1	1993	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
12	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	177	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	188	1	1398	3	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	224	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	205	1	1521	3	N	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	205	1	1526	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
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	226	1	1749	3	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1574	3	N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	189	1	1469	3	N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	226	1	1750	3	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	225	1	1745	3	N	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	211	1	1639	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	93	1	683	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	95	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	78	1	571	3	N	-0-					-0-
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	72	1	520	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 #: 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
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-					-0-
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	39	1	251	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
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	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
12	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	177	1	1349	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	188	1	1429	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	166	1	1258	3	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	203	1	1541	3	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	192	1	1454	3	N	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1478	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
12	1116	N	197	-0-	-919	-0-	38	1	159	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	245	-0-	-809	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	43	1	181	3	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	187	1	792	3	N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	303	1	1279	3	N	-0-					-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	223	1	942	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
12	1178	X	756	-0-	-422	-0-	93	1	663	3	N	-0-					-0-
01	899	X	597	-0-	-302	-0-	75	1	522	3	N	-0-					-0-
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	45	1	315	3	N	-0-					-0-
03	744	X	239	-0-	-505	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	512	1	1926	3	Y	6					6
							7	9									
*05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	454	1	1977	3	Y	10	11	1			5
							11	9									

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
12	9424	X	8478	-0-	-946	-0-	1287	1	7191	3	N	-0-					85
01	9207	X	8062	-0-	-1145	-0-	1236	1	6826	3	N	-0-					85
02	7728	X	6963	-0-	-765	-0-	1079	1	5884	3	N	-0-					85
03	8463	X	7989	-0-	-474	-0-	1227	1	6762	3	N	-0-					85
04	8190	X	6783	-0-	-1407	-0-	1401	1	5288	3	Y	85					85
							94	9									
05	8463	X	7453	-0-	-1010	-0-	1391	1	6062	3	Y	-0-	32	1			53

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
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	832	1	6113	3	N	-0-					45
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	846	1	6216	3	N	-0-					45
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	766	1	5631	3	N	-0-					45
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	807	1	5936	3	N	-0-					45
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2877	1	10855	3	Y	79					79
							87	9									
*05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	2760	1	12021	3	Y	62	93	1			48
							68	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					59
01	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					59
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					59
03	899	N	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					59
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					59
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	11	-0-	-609	-0-	11	3			N	-0-					89
01	496	#	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-					89
02	448	#	327	-0-	-121	-0-	310	3	17	9	N	15					104
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2368	3	19	9	N	17					121
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					141
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	337	3	33	9	N	30					171

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62	S	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					25
01	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
02	56	S	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					25
03	62	S	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
04	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
*05	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

12	241	S	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					19
01	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
02	98	S	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
03	248	S	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19
04	180	S	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					19
*05	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	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

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
02	3220	X	1691	-0-	-1529	-0-	142	1	1549	2	N	-0-					166
03	3565	X	1583	-0-	-1982	-0-	93	1	1490	2	N	-0-					166
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	467	1	1489	2	N	-0-					166
05	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	203	1	1226	2	N	3					169
							3	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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
02	1540	X	16	-0-	-1524	-0-	1	1	15	2	N	-0-					131
03	589	X	200	-0-	-389	-0-	12	1	188	2	N	-0-					131
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	56	1	182	2	N	3					134
							3	9									
05	434	X	202	-0-	-232	-0-	29	1	170	2	N	3					137
							3	9									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

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
02	728	X	447	-0-	-281	-0-	38	1	409	2	N	-0-					164
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	1	1	8			164
							1	9									
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	170	1	544	2	N	-0-					164
*05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	103	1	619	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1643	X	1170	-0-	-473	-0-	113	1	1057	2	N	-0-					141
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	128	1	1645	2	N	-0-					141
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	142	1	1556	2	N	-0-					141
03	1767	X	1756	-0-	-11	-0-	103	1	1653	2	N	-0-					141
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	498	1	1590	2	N	-0-					141
05	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	251	1	1514	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
12	1302	X	854	-0-	-448	-0-	83	1	771	2	N	-0-					54
01	1302	X	690	-0-	-612	-0-	50	1	640	2	N	-0-					54
02	1120	X	588	-0-	-532	-0-	49	1	539	2	N	-0-					54
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	173	1	2777	2	N	-0-					54
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	498	1	1592	2	N	-0-					54
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	424	1	2555	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
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	307	1	2857	2	N	-0-					50
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	223	1	2870	2	N	-0-					50
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	281	1	3072	2	N	3					53
							3	9									
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	216	1	3468	2	N	-0-					53
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	878	1	2806	2	N	-0-					53
05	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	436	1	2630	2	N	-0-					53

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
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	321	1	2999	2	N	-0-					77
01	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	158	1	2036	2	N	-0-					77
02	2520	X	1257	-0-	-1263	-0-	105	1	1152	2	N	-0-					77
03	3162	X	1473	-0-	-1689	-0-	86	1	1387	2	N	-0-					77
04	3060	X	1622	-0-	-1438	-0-	387	1	1235	2	N	-0-					77
05	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	191	1	1145	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

12	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	101	1	938	2	N	10					12
							11	9									
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	1					13
							1	9									
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	112	1	1225	2	N	2					15
							2	9									
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	N	2					17
							2	9									
04	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	303	1	969	2	N	-0-					17
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	194	1	1168	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

12	1953	X	960	-0-	-993	-0-	93	1	867	2	N	-0-					66
01	1953	X	1280	-0-	-673	-0-	92	1	1188	2	N	-0-					66
02	1764	X	1174	-0-	-590	-0-	98	1	1075	2	N	1					67
							1	9									
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	65	1	1049	2	N	-0-					67
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	316	1	1009	2	N	-0-					67
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					67

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

12	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	20	1	184	2	N	-0-					158
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	228	1	2933	2	N	3					161
							3	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	188	1	2061	2	N	2					163
							2	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	136	1	2173	2	N	1	1	8			163
							1	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	831	1	2655	2	N	1					164
							1	9									
05	3162	X	1204	-0-	-1958	-0-	171	1	1032	2	N	1					165
							1	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

12	2170	X	1423	-0-	-747	-0-	138	1	1285	2	N	-0-					5
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					5
02	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					5
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	N	-0-					5
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	607	1	1939	2	N	-0-					5
05	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	263	1	1588	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
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					171
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					171
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					171
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					171
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					20
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	318	1	4093	2	N	4					24
							4	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	351	1	3842	2	N	3					27
							3	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	245	1	3935	2	N	8					35
							9	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1402	1	4476	2	N	-0-					35
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	706	1	4250	2	N	2					37
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	179	1	1670	2	N	2					101
							2	9									
01	2108	X	2105	-0-	-3	-0-	152	1	1953	2	N	-0-					101
02	1904	X	1761	-0-	-143	-0-	147	1	1603	2	N	10					111
							11	9									
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	114	1	1836	2	N	-0-					111
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	653	1	2084	2	N	-0-					111
05	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	240	1	1448	2	N	-0-					111

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

12	1302	X	371	-0-	-931	-0-	36	1	335	2	N	-0-					7
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	165	1	2129	2	N	10					17
							11	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	177	1	1941	2	N	4					21
							4	9									
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	N	5					26
							6	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	572	1	1826	2	N	-0-					26
05	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	260	1	1564	2	N	-0-					26

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
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	432	1	4032	2	N	15					47
							17	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	322	1	4146	2	N	2					49
							2	9									
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	400	1	4377	2	N	12					61
							13	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	310	1	4978	2	N	8					69
							9	9									
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1358	1	4335	2	N	8					77
							9	9									
05	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	663	1	3997	2	N	5					82
							6	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

12	2821	X	486	-0-	-2335	-0-	47	1	439	2	N	-0-					35
01	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	117	1	1517	2	N	-0-					35
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	204	1	2229	2	N	-0-					35
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	185	1	2981	2	N	-0-					35
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	948	1	3025	2	N	-0-					35
05	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	348	1	2099	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

12	1922	X	1645	-0-	-277	-0-	159	1	1486	2	N	-0-					49
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1852	2	N	1					50
							1	9									
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	2	N	3					53
							3	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1847	2	N	1					54
							1	9									
04	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	445	1	1423	2	N	-0-					54
05	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	269	1	1618	2	N	2					56
							2	9									

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	171	1	1590	2	N	5					124
							6	9									
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	179	1	2304	2	N	3					127
							3	9									
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	2	N	8					135
							9	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	144	1	2322	2	N	8					143
							9	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	637	1	2034	2	N	2					145
							2	9									
05	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	288	1	1736	2	N	3					148
							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
12	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	296	1	2768	2	N	12					28
							13	9									
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	218	1	2799	2	N	11					39
							12	9									
02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-	210	1	2302	2	N	6					45
							7	9									
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	158	1	2530	2	N	2					47
							2	9									
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1000	1	3196	2	N	6					53
							7	9									
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	339	1	2037	2	N	6					59
							7	9									

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	5743	-0-	-1914	-0-	554	1	5189	2	N	-0-					95
01	7657	X	5771	-0-	-1886	-0-	414	1	5357	2	N	-0-					95
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	426	1	4667	2	N	-0-					95
03	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	324	1	5244	2	N	-0-					95
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1746	1	5574	2	N	-0-					95
*05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	900	1	5419	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
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	314	1	2930	2	N	-0-					44
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	229	1	2949	2	N	-0-					44
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	273	1	2986	2	N	4					48
							4	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	N	-0-					48
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	896	1	2861	2	N	-0-					48
05	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	438	1	2639	2	N	-0-					48

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
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					33
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	N	4					37
							4	9									
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	2	N	-0-					37
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	96	1	1551	2	N	-0-					37
04	1830	X	1215	-0-	-615	-0-	290	1	925	2	N	-0-					37
05	1891	X	485	-0-	-1406	-0-	69	1	416	2	N	-0-					37

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	241	1	2248	2	N	11					27
							12	9									
01	2759	X	2268	-0-	-491	-0-	162	1	2096	2	N	9					36
							10	9									
02	2436	X	1625	-0-	-811	-0-	136	1	1485	2	N	4					40
							4	9									
03	2511	X	1432	-0-	-1079	-0-	84	1	1347	2	N	1					41
							1	9									
04	2430	X	2083	-0-	-347	-0-	496	1	1584	2	N	3					44
							3	9									
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	232	1	1400	2	N	5					49
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267347	X	106092	-0-	-161255	-0-	10230	1	95454	2	N	371	374	1			412
							408	9									
01	116560	X	84345	-0-	-32215	-0-	6056	1	78067	2	N	202	182	1			432
							222	9									
02	105280	X	66832	-0-	-38448	-0-	5591	1	61184	2	N	52	187	1			297
							57	9									
03	116560	X	60495	-0-	-56065	-0-	3537	1	56879	2	N	72					369
							79	9									
04	112800	X	66045	-0-	-46755	-0-	15731	1	50235	2	N	72					441
							79	9									
05	106082	X	54491	-0-	-51591	-0-	7717	1	46478	2	N	269	182	1			528
							296	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

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					79
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					79
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					79
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					79
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					79
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	865	2	98	9	N	89	148	1			20

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	3	8	9	N	7					26
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1648	3	68	9	N	62	80	1			8
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6					14
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	3	1	9	N	1					15
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					16
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					18

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

12	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1751	3	23	9	Y	21	42	1			28
01	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	Y	34					62
02	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1531	3	42	9	Y	38	51	1			49
03	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1801	3	40	9	Y	36	54	1			31
04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1736	3	29	9	Y	26					57
05	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	1238	3	25	9	Y	23	53	1			27

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					84
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					84
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84
03	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					84
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					84
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	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

12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	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

12	682	#	84	-0-	-598	-0-	84	2			N	-0-					90
01	837	#	87	-0-	-750	-0-	86	2	1	9	N	1					91
02	756	#	424	-0-	-332	-0-	422	2	2	9	N	2					93
03	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					93
04	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					93
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					93

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					28
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					28
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					28
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					28
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

12	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					131
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					131
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					131
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					131
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					131
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

12	341	N	124	-0-	-217	-0-	118	3	6	9	N	5					85
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	102	3	157	9	N	143	174	1			54
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	39	9	N	35					89
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	137	3	39	9	N	35					124
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	3	189	9	N	172	172	1			124
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	N	1					125

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

12	217	N	152	-0-	-65	-0-	149	3	3	9	N	3					130
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1					131
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	150	3	165	9	N	150	175	1			106
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	3	20	9	N	18					124
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	N	14					138
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	235	3	46	9	N	42					180

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	591	3	73	9	Y	66	86	1			105
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19					124
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	760	3	64	9	Y	58	82	1			100
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20					120
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	619	3	51	9	Y	46	81	1			85
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	455	3	11	9	Y	10					95

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
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	528	3	88	9	N	80	105	1			85
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	518	3	25	9	N	23					108
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79	9	N	72	101	1			79
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	576	3	26	9	N	24					103
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	512	3	62	9	N	56	98	1			61
05	620	N	169	-0-	-451	-0-	156	3	13	9	N	12					73

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
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	471	2	24	9	N	22					242
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	443	2	12	9	N	11	188	1			65
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	414	2	28	9	N	25					90
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					92
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	511	2	25	9	N	23					115
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	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
12	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					22
02	679	N	627	-0-	-52	-0-	627	2			N	-0-					22
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	14	1	4	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RWA, LLC 687608
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

12	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	3			N	-0-					114
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					114
02	448	N	206	-0-	-242	-0-	206	3			N	-0-					114
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					114
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3			N	-0-					114
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					114

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					64
01	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					64
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					64
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					64
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3					43
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	3	14	9	N	13					56
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					56
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					56
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					56

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					55
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-					55
02	252	#	124	-0-	-128	-0-	13	1	78	2	N	30					85
							33	9									
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	40	1	267	2	N	10					95
							11	9									
04	270	#	192	-0-	-78	-0-	25	1	156	2	N	10					105
							11	9									
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	27	1	171	2	N	12					117
							13	9									

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
12	999	R	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3	160	1			177
01	651	#	593	-0-	-58	-0-	587	2	6	9	N	5					182
02	896	#	783	-0-	-113	-0-	777	2	6	9	N	5					187
03	992	#	534	-0-	-458	-0-	517	2	17	9	N	15					202
04	960	#	857	-0-	-103	-0-	846	2	11	9	N	10					212
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					212

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4356	2	31	9	N	28					173
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5250	2	31	9	N	28					201
02	4424	X	4335	-0-	-89	-0-	4317	2	18	9	N	16					217
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5327	2	22	9	N	20					237
04	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4184	2	13	9	N	12	17	1			232
05	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4972	2	18	9	N	16					248

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
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2921	2	23	9	N	21					122
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16					138
02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-	1675	2	11	9	N	10					148
03	2170	N	703	-0-	-1467	-0-	699	2	4	9	N	4					152
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2698	2	165	9	N	150	191	1			111
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					119

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
12	930	X	119	-0-	-811	-0-	110	2	9	9	N	8					62
01	930	X	154	-0-	-776	-0-	150	2	4	9	N	4					66
02	840	X	16	-0-	-824	-0-	13	2	3	9	N	3					69
03	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	2			N	-0-					69
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-	4	1			65
05	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					65

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2124	2	103	9	N	94	184	1			90
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	2	22	9	N	20					110
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2532	2	146	9	N	133	188	1			55
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	2993	2	36	9	N	33					88
04	3000	N	3323	-0-	323	323	3129	2	194	9	N	176	185	1			79
*05	3100	N	3122	-0-	22	345	3077	2	45	9	N	41					120

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
12	4898	X	3616	-0-	-1282	-0-	3603	2	13	9	N	12					93
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5416	2	41	9	N	37					130
02	4788	X	4601	-0-	-187	-0-	4463	2	138	9	N	125	187	1			68
03	5301	X	3455	-0-	-1846	-0-	3418	2	37	9	N	34					102
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	4899	2	59	9	N	54	17	1			139
05	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	4315	2	61	9	N	55					194

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
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6294	2	45	9	N	41					145
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5556	2	80	9	N	73	180	1			38
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4665	2	51	9	N	46					84
03	6324	X	4902	-0-	-1422	-0-	4851	2	51	9	N	46					130
04	6120	X	4632	-0-	-1488	-0-	4564	2	68	9	N	62					192
05	6324	X	4922	-0-	-1402	-0-	4876	2	46	9	N	42	171	1			63

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
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5593	2	229	9	N	208	188	1			187
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5051	2	272	9	N	247	189	1			245
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3958	2	194	9	N	176	191	1			230
03	4774	X	3483	-0-	-1291	-0-	3304	2	179	9	N	163	190	1			203
04	4620	X	3350	-0-	-1270	-0-	3195	2	155	9	N	141	189	1			155
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3611	2	230	9	N	209	189	1			175

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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	137	2	15	9	N	14					147
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	N	23					170
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	2	22	9	N	20					190
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23					213
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	9	N	51	189	1			75
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	118	2	31	9	N	28					103

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
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4631	2	168	9	N	153	190	1			178
01	4154	X	2234	-0-	-1920	-0-	2191	2	43	9	N	39					217
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3473	2	121	9	N	110	189	1	1	8	137
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4772	2	123	9	N	112	1	8			248
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4238	2	142	9	N	129	189	1			188
05	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	3600	2	156	9	N	142	187	1			143

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	2232	#	1171	-0-	-1061	-0-	1160	2	11	9	N	10					121
01	2294	#	2084	-0-	-210	-0-	2041	2	43	9	N	39					160
02	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26	163	1			23
03	2294	#	1868	-0-	-426	-0-	1844	2	24	9	N	22					45
04	2130	#	1927	-0-	-203	-0-	1905	2	22	9	N	20					65
05	2325	#	1921	-0-	-404	-0-	1899	2	22	9	N	20					85

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
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	1	1	292	2	N	2					104
							2	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	11					115
							12	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	5					120
							6	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	326	2	N	7					127
							8	9									
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	1	1	346	2	N	12					139
							13	9									
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1	1	328	2	N	10					149
							11	9									

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	1455	2	266	9	N	242	178	1			182
01	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1420	2	107	9	N	97	188	1			91
02	2212	N	1296	-0-	-916	-0-	1259	2	37	9	N	34					125
03	1860	N	338	-0-	-1522	-0-	213	2	125	9	N	114	154	1			85
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2142	2	133	9	N	121	181	1			25
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1979	2	286	9	N	260	174	1			111

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1	187	1			51
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12	9	N	11					62
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	129	2	23	9	N	21					83
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					96
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	59	2	21	9	N	19					115
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					115

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					44
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	2238	N	484	-0-	-1754	-0-	437	2	47	9	N	43	3	8			65
01	744	N	459	-0-	-285	-0-	394	2	65	9	N	59					124
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	6	8			124
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	926	2	20	9	N	18	3	8			139
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	868	2	47	9	N	43					182
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	886	2	13	9	N	12	166	1			28

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1684	2	18	9	N	16					193
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8	2	8			199
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					199
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1595	2	51	9	N	46	164	1			81
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1501	2	13	9	N	12					93
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					93

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	N	17					97
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1454	2	32	9	N	29	2	8			124
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1916	2	46	9	N	42					166
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1683	2	55	9	N	50	155	1			61
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	2	36	9	N	33					94
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					94

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1175	2	70	9	N	64					207
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	2	29	9	N	26	186	1			47
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	960	2	66	9	N	60					107
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	780	2	58	9	N	53	1	8			159
04	960	N	713	-0-	-247	-0-	677	2	36	9	N	33					192
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					192

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	3100	N	2657	-0-	-443	426	2631	2	26	9	N	24	1	8			80
01	3153	X	2727	-0-	-426	-0-	2694	2	33	9	N	30	43	1	1	8	66
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					85
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2529	2	41	9	N	37					122
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	N	13	84	1			51
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	N	28					79

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	193	1	1873	3	N	13	1	8			94
							14	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	185	1	1840	3	N	3	52	1			45
							3	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	3	N	12					57
							13	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	188	1	1873	3	N	11					68
							12	9									
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	127	1	1272	3	N	14					82
							15	9									
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	180	1	1816	3	N	7					89
							8	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	5			20
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	777	3	N	75					95
							83	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	88	1	829	3	N	82					177
							90	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	704	3	N	26	94	1			109
							29	9									
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	62	1	621	3	N	21	68	1			62
							23	9									
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	77	1	780	3	N	43					105
							47	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2260	N	774	-0-	-1486	-0-	31	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	637	-0-	-147	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1011	-0-	-2089	1040	1011	2			Y	-0-					-0-
01	2359	N	1319	-0-	-1040	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93		18	-0-	-75	1128	18	1			Y	-0-					-0-
01	358		358	-0-	-0-	1128	31	1	291	2	Y	33	23	1			10
							36	9									
02	84		1068	-0-	984	2112	28	1	1001	2	Y	35	28	1			17
							39	9									
03	3100	N	1235	-0-	-1865	247	31	1	1194	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
*04	1436	N	1189	-0-	-247	-0-	30	1	1139	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					120
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					120
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					120
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					120
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					120
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					120

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	31	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	31	1	2933	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2649	-0-	-543	-0-	28	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	30	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	30	1	2768	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	30	1	2809	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	3100	N	1585	-0-	-1515	4216	16 13	1 9	1556	2	Y	12	12	1			2
01	3100	N	1553	-0-	-1547	2669	16 13	1 9	1524	2	Y	12	10	1			4
02	2800	N	1403	-0-	-1397	1272	14 10	1 9	1379	2	Y	9	8	1			5
03	2769	N	1497	-0-	-1272	-0-	16 13	1 9	1468	2	Y	12	13	1			4
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	15 22	1 9	1450	2	Y	20	18	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	Y	364	350	1			66
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3391	2	310	9	Y	282	216	1			132
02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3057	2	218	9	Y	198	224	1			106
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3248	2	233	9	Y	212	219	1			99
04	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3006	2	301	9	Y	274	241	1			132
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					132

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1414	2	179	9	Y	163	153	1			175
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	910	2	100	9	Y	91	159	1			107
02	1428	N	623	-0-	-805	-0-	559	2	64	9	Y	58					165
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	824	2	48	9	Y	44	148	1			61
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1631	2	212	9	Y	193	169	1			85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2540	2	53	9	Y	48	49	1			8
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50	43	1			15
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32	9	Y	29	30	1			14
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2500	2	29	9	Y	26	32	1			8
04	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	1022	N	526	-0-	-496	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	Y	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					7
01	T. A.		170	-0-	170	170	54	1	116	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	T. A.		65	-0-	65	235	26	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		164	-0-	164	399	52	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	506	38	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	506					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		212	-0-	212	212	52	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		207	-0-	207	419	58	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		192	-0-	192	611	57	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		186	-0-	186	797	56	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	797					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
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	462	1	1221	2	Y	-0-					7
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	277	1	678	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	258	1	688	2	Y	130	85	1			45
							143	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	520	1	1381	2	Y	138	121	1			62
							152	9									
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	386	1	983	2	Y	-0-	62	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	704	1	2194	2	Y	1					8
							1	9									
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	Y	30	14	1			24
							33	9									
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	407	1	1256	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	2294	X	1421	-0-	-873	-0-	360	1	1059	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	342	1	987	2	Y	250	71	1			180
							275	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					180

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	16	1	2732	2	Y	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	16	1	6287	2	Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	14	1	2471	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	16	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

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

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	383	1	1005	2	Y	-0-	47	1			4
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	438	1	1192	2	Y	10					10
							11	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	367	1	961	2	Y	1					11
							1	9									
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	359	1	912	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1643	-0-	-233	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1406	-0-	-1911	-0-	390	1	1016	2	Y	-0-					7
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	407	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	581	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1517	1	4081	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5541	-0-	2541	2541	1535	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2541					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1245	-0-	-1855	3839	16	1	1223	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3100	N	1925	-0-	-1175	2664	16	1	1902	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	2800	N	1866	-0-	-934	1730	14	1	1850	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2939	N	1209	-0-	-1730	-0-	15	1	1186	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	15	1	1518	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	16	1	2942	2	Y	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	16	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	14	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	16	1	2917	2	Y	-0-					-0-
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3100	N	2709	-0-	-391	4364	16	1	2682	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	N	2306	-0-	-794	3570	16	1	2283	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	2800	N	2067	-0-	-733	2837	14	1	2049	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3100	N	2362	-0-	-738	2099	16	1	2342	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	3000	N	2471	-0-	-529	1570	15	1	2448	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1570					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
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3355	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	16	1	3799	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
02	3304	X	3027	-0-	-277	-0-	14	1	3002	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	16	1	3372	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	15	1	3399	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3100	N	2664	-0-	-436	9321	16	1	2648	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3607	-0-	507	9828	16	1	3591	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	9975	14	1	2933	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2361	-0-	-739	9236	16	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*04	11380	X	2144	-0-	-9236	-0-	15	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1473	-0-	-1627	4252	31	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1465	-0-	-1635	2617	31	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1292	-0-	-1508	1109	28	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2363	-0-	-737	372	30	1	2333	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	X	2628	-0-	-372	-0-	29	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	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. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2246	-0-	-854	9391	16	1	2230	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2045	-0-	-1055	8336	16	1	2028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2046	-0-	-754	7582	14	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1873	-0-	-1227	6355	16	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1830	-0-	-1170	5185	15	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5185					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
01	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	31	1	3946	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	3808	X	3512	-0-	-296	-0-	28	1	3473	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	31	1	3711	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	30	1	3516	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	16	1	3400	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	16	1	2852	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	15	1	3482	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		281	-0-	281	765	281	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		245	-0-	245	1010	245	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		241	-0-	241	1251	241	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		168	-0-	168	1419	168	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	1480	61	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1480					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
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	171	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	388	1	1009	2	Y	19					19
							21	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	414	1	1176	2	Y	10					29
							11	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	525	1	1446	2	Y	1					30
							1	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	281	1	730	2	Y	11	20	1			21
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	397	1	1084	2	Y	-0-	61	1			5
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	300	1	771	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	11					11
							12	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	122	1	302	2	Y	-0-					11
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	200	1	513	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	197	1	517	2	Y	-0-	12	1			1
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	219	1	551	2	Y	52	1	1			52
							57	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	220	1	606	2	Y	10					62
							11	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	439	2	Y	3					65
							3	9									
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	182	1	460	2	Y	11	42	1			34
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4377	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4485	-0-	-599	-0-	31	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3989	-0-	-379	-0-	28	1	3961	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	31	1	4388	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	30	1	4305	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2611	-0-	-489	10135	16	1	2586	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3100	N	3026	-0-	-74	10061	15	1	2955	2	Y	51	37	1			15
							56	9									
02	2800	N	2823	-0-	23	10084	14	1	2777	2	Y	29	30	1			14
							32	9									
03	3100	N	2854	-0-	-246	9838	16	1	2814	2	Y	22	29	1			7
							24	9									
*04	3000	N	2715	-0-	-285	9553	15	1	2689	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9553					Y	NO RPT					3

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	16 1 40 9		3010	2	Y	36	40	1			6
01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	16 1 51 9		2851	2	Y	46	38	1			14
02	3080	X	2336	-0-	-744	-0-	14 1 25 9		2297	2	Y	23	26	1			11
03	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	16 1 21 9		2141	2	Y	19	24	1			6
04	3300	X	2515	-0-	-785	-0-	15 1 17 9		2483	2	Y	15	17	1			4
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	DLQ G-10		3922	-0-	3922	21247	16 1		3906	2	Y	-0-					-0-
01	25271	X	4024	-0-	-21247	-0-	16 1		4008	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	14 1		3718	2	Y	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	16 1		4009	2	Y	-0-					-0-
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15 1		3857	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					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
12	DLQ G-10		3379	-0-	3379	14054	3379	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	3338	-0-	338	14392	3338	2			Y	-0-					-0-
02	17189	X	2797	-0-	-14392	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
*04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					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
12	DLQ G-10		4162	-0-	4162	26479	16 30	1 9	4116	2	Y	27	30	1			4
01	30405	X	3926	-0-	-26479	-0-	16 23	1 9	3887	2	Y	21	19	1			6
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	3508	2	Y	23	18	1			11
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	3873	2	Y	16	22	1			5
*04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	3801	2	Y	19	19	1			5
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2127	-0-	2127	13921	16 7	1 9	2104	2	Y	6	6	1			1
01	3000	N	703	-0-	-2297	11624	16 7	1 9	680	2	Y	6	5	1			2
02	2800	N	1961	-0-	-839	10785	14 4	1 9	1943	2	Y	4	4	1			2
03	3100	N	2038	-0-	-1062	9723	16 7	1 9	2015	2	Y	6	6	1			2
*04	3000	N	1850	-0-	-1150	8573	15 4	1 9	1831	2	Y	4	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8573					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	374	-0-	-2912	-0-	98	1	276	2	Y	-0-					6
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	78	1	196	2	Y	-0-					6
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	54	1	137	2	Y	-0-					6
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	175	1	515	2	Y	-0-					6
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	112	1	311	2	Y	-0-					6
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5269	-0-	5269	32278	31 6	1 9	5232	2	Y	5	8	1			1
01	37802	X	5524	-0-	-32278	-0-	31 13	1 9	5480	2	Y	12	9	1			4
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	4392	2	Y	22	15	1			11
03	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	31 10	1 9	4573	2	Y	9	17	1			3
04	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	29 17	1 9	4458	2	Y	15	14	1			4
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		4181	-0-	4181	25578	31 22	1 9	4128	2	Y	20	19	1			3
01	29989	X	4411	-0-	-25578	-0-	31 21	1 9	4359	2	Y	19	16	1			6
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	28 14	1 9	3795	2	Y	13	12	1			7
03	4464	X	3571	-0-	-893	-0-	31 11	1 9	3529	2	Y	10	14	1			3
04	4260	X	2484	-0-	-1776	-0-	30 9	1 9	2445	2	Y	8	9	1			2
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2356	X	2194	-0-	-162	-0-	590	1	1584	2	Y	18	34	1			2
							20	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	551	1	1252	2	Y	-0-					2
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	576	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	609	1	1397	2	Y	21					21
							23	9									
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	747	1	1692	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		3062	-0-	3062	19958	31	1	3031	2	Y	-0-					-0-
01	23038	X	3080	-0-	-19958	-0-	31	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	28	1	2864	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3255	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1287	1	3508	2	Y	18	165	1			2
							20	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1288	1	2976	2	Y	32					34
							35	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1087	1	3150	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
03	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	1127	1	2617	2	Y	21					22
							23	9									
04	4650	X	3311	-0-	-1339	-0-	1009	1	2299	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	920	1	3043	2	Y	-0-					6
01	3000	N	3634	-0-	634	634	889	1	2745	2	Y	-0-					6
02	4017	X	3383	-0-	-634	-0-	781	1	2602	2	Y	-0-					6
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	590	1	1853	2	Y	-0-					6
*04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	528	1	1624	2	Y	-0-					6
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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
12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	935	1	3094	2	Y	-0-					6
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	899	1	2776	2	Y	-0-					6
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1091	1	3656	2	Y	-0-					6
03	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	734	1	2319	2	Y	-0-					6
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	869	1	2703	2	Y	-0-					6
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	687	1	2141	2	Y	47					56
							52	9									
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	138	1	366	2	Y	30	62	1			24
							33	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	411	1	1269	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1458	1	4430	2	Y	-0-					-0-
*04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	2032	1	6088	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	493	-0-	-1088	-0-	140	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	348	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	106	1	270	2	Y	10					10
							11	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	95	1	225	2	Y	1					11
							1	9									
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	89	1	204	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5084	X	1496	-0-	-3588	-0-	401	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	541	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	509	1	1455	2	Y	10					10
							11	9									
03	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	345	1	935	2	Y	1					11
							1	9									
04	1800	N	633	-0-	-1167	-0-	177	1	445	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

12	93	X	16	-0-	-77	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10		2754	-0-	2754	14412	16	1	2729	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3000	N	571	-0-	-2429	11983	16	1	551	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2800	N	952	-0-	-1848	10135	14	1	938	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	260	-0-	-2840	7295	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	140	-0-	-2860	4435	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

12	DLQ G-10		6788	-0-	6788	37976	31	1	6684	2	Y	66	60	1			11
							73	9									
01	44754	X	6778	-0-	-37976	-0-	31	1	6685	2	Y	56	50	1			17
							62	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	28	1	6247	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	31	1	6457	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
*04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	30	1	6580	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3928	-0-		3928	23064	31 17	1 9	3880	2	Y	15	23	1			14
01	26954	X	3890	-0-		-23064	-0-	31 14	1 9	3845	2	Y	13	13	1			14
02	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	28 21	1 9	3910	2	Y	19	11	1			22
03	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-	31 28	1 9	4145	2	Y	25	18	1			29
*04	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	30 19	1 9	4135	2	Y	17	23	1			23
05	3937	X	NO RPT	-0-		-3937	-0-					Y	NO RPT					23

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2941	-0-		2941	22704	31 2	1 9	2908	2	Y	2	4	1			2
01	25648	X	2944	-0-		-22704	-0-	31 17	1 9	2896	2	Y	15	2	1			15
02	3472	X	2676	-0-		-796	-0-	28 24	1 9	2624	2	Y	22	12	1			25
03	2945	X	2711	-0-		-234	-0-	31 15	1 9	2665	2	Y	14	20	1			19
04	2850	X	2440	-0-		-410	-0-	30 2	1 9	2408	2	Y	2	15	1			6
05	2945	X	NO RPT	-0-		-2945	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1685	-0-		1685	10780	16	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	1849	-0-		-1151	9629	16	1	1833	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1618	-0-		-1182	8447	14	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2237	-0-		-863	7584	16	1	2221	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2572	-0-		-428	7156	15	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	7156					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2605	-0-		2605	18452	16 2	1 9	2587	2	Y	2	2	1			2
01	20913	X	2461	-0-		-18452	-0-	16 8	1 9	2437	2	Y	7	2	1			7
02	2576	X	2176	-0-		-400	-0-	14 4	1 9	2158	2	Y	4	6	1			5
03	2852	X	2351	-0-		-501	-0-	16 3	1 9	2332	2	Y	3	4	1			4
04	2670	X	1807	-0-		-863	-0-	15 1	1 9	1791	2	Y	1	3	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1217	-0-		1217	14817	16	1	1146	2	Y	50	46	1			8
								55	9									
01	16820	X	2003	-0-		-14817	-0-	16	1	1947	2	Y	36	33	1			11
								40	9									
02	1932	N	1846	-0-		-86	-0-	14	1	1819	2	Y	12	17	1			6
								13	9									
03	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	16	1	2080	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
*04	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	15	1	2272	2	Y	24	22	1			7
								26	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	3262	-0-		3262	20001	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
01	23263	X	3262	-0-		-20001	-0-	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2833	-0-		-135	-0-	14	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	16	1	3370	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2593	-0-		-557	-0-	14	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-		-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1289	-0-		1289	9209	31	1	1257	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	3000	N	1229	-0-		-1771	7438	31	1	1183	2	Y	14	1	1			14
								15	9									
02	2800	N	1016	-0-		-1784	5654	28	1	984	2	Y	4	11	1			7
								4	9									
03	3100	N	1180	-0-		-1920	3734	31	1	1149	2	Y	-0-	5	1			2
*04	3000	N	1056	-0-		-1944	1790	30	1	1024	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1790					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	3576	-0-		3576	22024	31	1	3533	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
01	24723	X	2699	-0-		-22024	-0-	31	1	2657	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
02	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	28	1	2797	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
03	3100	X	3028	-0-		-72	-0-	31	1	2987	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
04	3000	X	2899	-0-		-101	-0-	30	1	2858	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3311	-0-	3311	21556	31	1	3279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	25003	X	3447	-0-	-21556	-0-	31	1	3404	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
02	3220	X	3177	-0-	-43	-0-	28	1	3137	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	31	1	3747	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	30	1	3691	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		250	-0-	250	4260	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	262	-0-	-2738	1522	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	1815	N	293	-0-	-1522	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	12					12
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2333	-0-	2333	13787	31	1	2302	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	2327	-0-	-673	13114	31	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2327	-0-	-473	12641	28	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	11991	31	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2375	-0-	-625	11366	30	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11366					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3227	-0-	3227	19638	31	1	3139	2	Y	52	56	1			8
							57	9									
01	23158	X	3520	-0-	-19638	-0-	31	1	3422	2	Y	61	51	1			18
							67	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	28	1	3105	2	Y	44	41	1			21
							48	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	Y	34	44	1			11
							37	9									
*04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	30	1	3187	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3085	-0-	3085	21756	16	1	3069	2	Y	-0-					-0-
01	25006	X	3250	-0-	-21756	-0-	16	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	14	1	3131	2	Y	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	16	1	3325	2	Y	-0-					-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	15	1	2995	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	3028	-0-		3028	23661	31	1	2945	2	Y	47	45	1			43
								52	9									
01	24316	X	655	-0-		-23661	-0-	31	1	601	2	Y	21	40	1			24
								23	9									
02	3472	X	35	-0-		-3437	-0-	28	1	7	9	Y	6	20	1			10
03	3751	X	202	-0-		-3549	-0-	9	1	191	2	Y	2	8	1			4
								2	9									
04	3480	X	533	-0-		-2947	-0-	19	1	501	2	Y	12	3	1			13
								13	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-		-3038	-0-					Y	NO RPT					13

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1791	-0-		1791	11719	16	1	1769	2	Y	5	9	1			1
								6	9									
01	3000	N	1982	-0-		-1018	10701	16	1	1960	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
02	2800	N	1574	-0-		-1226	9475	14	1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	1737	-0-		-1363	8112	16	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1730	-0-		-1270	6842	15	1	1711	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	6842					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	4057	-0-		4057	20459	16	1	3922	2	Y	108					168
								119	9									
01	24057	X	3598	-0-		-20459	-0-	14	1	3486	2	Y	89	161	1			96
								98	9									
02	3304	X	3174	-0-		-130	-0-	14	1	3079	2	Y	74					170
								81	9									
03	5852	X	5852	-0-		-0-	-0-	16	1	5774	2	Y	56	176	1			50
								62	9									
*04	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-	15	1	4112	2	Y	60					110
								66	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-		-3658	-0-					Y	NO RPT					110

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	16	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	16	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	14	1	1435	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	15	1	1577	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1591	-0-		-59	-0-	15	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	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. 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
12	DLQ	G-10	504	-0-		504	7819	15	1	442	2	Y	43	50	1			7
								47	9									
01	3000	N	850	-0-		-2150	5669	16	1	718	2	Y	105	80	1			32
								116	9									
02	2800	N	738	-0-		-2062	3607	14	1	648	2	Y	69	67	1			34
								76	9									
03	3100	N	781	-0-		-2319	1288	16	1	690	2	Y	68	80	1			22
								75	9									
*04	2055	N	767	-0-		-1288	-0-	15	1	685	2	Y	61	66	1			17
								67	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4147	-0-	4147	25883	16	1	4131	2	Y	-0-					-0-
01	30138	X	4255	-0-	-25883	-0-	16	1	4239	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3891	-0-	-141	-0-	14	1	3877	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	16	1	4325	2	Y	-0-					-0-
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	15	1	4180	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3710	-0-	3710	24490	16	1	3591	2	Y	94	106	1			15
							103	9									
01	28552	X	4062	-0-	-24490	-0-	16	1	3824	2	Y	202	156	1			61
							222	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	14	1	3586	2	Y	134	130	1			65
							147	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	16	1	3871	2	Y	133	155	1			43
							146	9									
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	15	1	3702	2	Y	117	128	1			32
							129	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	DLQ G-10		4693	-0-	4693	34511	16	1	4627	2	Y	45	51	1			7
							50	9									
01	39480	X	4969	-0-	-34511	-0-	16	1	4845	2	Y	98	75	1			30
							108	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	14	1	5552	2	Y	63	62	1			31
							69	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	16	1	6313	2	Y	65	75	1			21
							72	9									
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	15	1	6147	2	Y	57	62	1			16
							63	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	DLQ G-10		4252	-0-	4252	28092	16	1	4221	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
01	32287	X	4195	-0-	-28092	-0-	16	1	4146	2	Y	30	23	1			9
							33	9									
02	4004	X	3789	-0-	-215	-0-	14	1	3753	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	15	1	4416	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5261	-0-		5261	34516	16	1	5188	2	Y	52	59	1			8
								57	9									
01	40163	X	5647	-0-		-34516	-0-	16	1	5507	2	Y	113	87	1			34
								124	9									
02	5376	X	5228	-0-		-148	-0-	14	1	5133	2	Y	74	72	1			36
								81	9									
03	5704	X	5141	-0-		-563	-0-	16	1	5044	2	Y	74	86	1			24
								81	9									
04	5460	X	5032	-0-		-428	-0-	15	1	4945	2	Y	65	71	1			18
								72	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					Y	NO RPT					18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6299	-0-		6299	42317	6198	2	101	9	Y	92	103	1			15
01	48448	X	6131	-0-		-42317	-0-	5916	2	215	9	Y	195	151	1			59
02	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	5865	2	141	9	Y	128	125	1			62
03	7251	X	7251	-0-		-0-	-0-	7110	2	141	9	Y	128	149	1			41
*04	6418	X	6418	-0-		-0-	-0-	6294	2	124	9	Y	113	123	1			31
05	5735	X	NO RPT	-0-		-5735	-0-					Y	NO RPT					31

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4701	-0-		4701	26183	16	1	4685	2	Y	-0-					-0-
01	30746	X	4563	-0-		-26183	-0-	16	1	4547	2	Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	14	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-	16	1	3759	2	Y	-0-					-0-
*04	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	15	1	3827	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-		-3348	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3550	-0-		3550	20682	16	1	3505	2	Y	26	28	1			4
								29	9									
01	24203	X	3521	-0-		-20682	-0-	16	1	3469	2	Y	33	27	1			10
								36	9									
02	3472	X	2978	-0-		-494	-0-	14	1	2934	2	Y	27	24	1			13
								30	9									
03	3844	X	2656	-0-		-1188	-0-	16	1	2609	2	Y	28	32	1			9
								31	9									
04	3450	X	2712	-0-		-738	-0-	15	1	2666	2	Y	28	29	1			8
								31	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-		-3565	-0-					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. 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
12	DLQ G-10		4025	-0-	4025	22528	16	1	3981	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
01	27941	X	5413	-0-	-22528	-0-	16	1	5339	2	Y	53	41	1			16
							58	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	2	Y	35	34	1			17
							39	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	2	Y	34	40	1			11
							37	9									
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	2990	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

12	DLQ G-10		11	-0-	11	16014	10	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	16121	X	107	-0-	-16014	-0-	9	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	3052	X	124	-0-	-2928	-0-	14	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3038	X	187	-0-	-2851	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	141	-0-	-2229	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

12	DLQ G-10		3976	-0-	3976	23419	31	1	3917	2	Y	25	15	1			23
							28	9									
01	27332	X	3913	-0-	-23419	-0-	31	1	3863	2	Y	17	21	1			19
							19	9									
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	28	1	4491	2	Y	21	16	1			24
							23	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	31	1	4724	2	Y	43	19	1			48
							47	9									
*04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	30	1	4514	2	Y	28	38	1			38
							31	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					38

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

12	DLQ G-10		3166	-0-	3166	29408	31	1	3111	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	31944	X	2536	-0-	-29408	-0-	31	1	2480	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
02	6244	X	2548	-0-	-3696	-0-	28	1	2507	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	6913	X	2412	-0-	-4501	-0-	31	1	2372	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
04	3870	X	2378	-0-	-1492	-0-	30	1	2339	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	408	1	1252	2	Y	-0-					7
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	395	1	1125	2	Y	30	13	1			24
							33	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	435	1	1346	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	328	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	304	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	685	-0-	-524	-0-	678	2	7	9	N	6					186
01	1271	N	653	-0-	-618	-0-	642	2	11	9	N	10					196
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					208
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	189	1			19
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15					34
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	731	2	2	9	N	2					36

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
12	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	2236	2	25	9	N	23					133
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3021	2	19	9	N	17					150
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					150
03	2480	X	1086	-0-	-1394	-0-	1086	2			N	-0-					150
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2216	2			N	-0-					150
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2175	2			N	-0-					150

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3232	-0-	132	547	657 1 224 9	2351	2	N	204	169	1			240
01	3573	X	3026	-0-	-547	-0-	628 1 149 9	2249	2	N	135	173	1			202
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	368 1 205 9	2193	2	N	186	353	1			35
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	20 1 205 9	2332	2	N	186	169	1			52
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	447 1 183 9	2302	2	N	166	163	1			55
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	456 1 201 9	2438	2	N	183					238

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	278	1	1660	2	Y	51	94	1			48
							56	9									
03	2201	N	1828	-0-	-373	-0-	15	1	1769	2	Y	40					88
							44	9									
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	341	1	1756	2	Y	20	77	1			31
							22	9									
05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	342	1	1828	2	Y	22	49	1			4
							24	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	510	1	1826	2	Y	8					26
							9	9									
01	2232	N	1455	-0-	-777	-0-	316	1	1131	2	Y	7					33
							8	9									
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	287	1	1715	2	Y	5					38
							6	9									
03	2356	N	1811	-0-	-545	-0-	15	1	1787	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	325	1	1675	2	Y	5					11
							6	9									
05	2128	N	1810	-0-	-318	-0-	284	1	1517	2	Y	8					19
							9	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745		335	-0-	-410	-0-	73	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	545	1	1950	2	Y	11					20
							12	9									
01	2449	N	1196	-0-	-1253	-0-	258	1	923	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
02	2296	N	875	-0-	-1421	-0-	124	1	739	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
03	2511	N	537	-0-	-1974	-0-	4	1	519	2	Y	13					23
							14	9									
04	1170	N	652	-0-	-518	-0-	105	1	540	2	Y	6	20	1			9
							7	9									
05	715	N	475	-0-	-240	-0-	74	1	393	2	Y	7	15	1			1
							8	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. 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
12	2883	X	823	-0-	-2060	-0-	175	1	626	2	Y	20					38
							22	9									
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	311	1	1115	2	Y	31	33	1			36
							34	9									
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	262	1	1565	2	Y	19	37	1			18
							21	9									
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	20	1	2320	2	Y	10					28
							11	9									
04	1290	X	1089	-0-	-201	-0-	176	1	905	2	Y	7	25	1			10
							8	9									
05	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	171	1	915	2	Y	7	16	1			1
							8	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

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
12	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	895	1	3205	2	Y	11					20
							12	9									
01	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	701	1	2512	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
02	3696	X	3224	-0-	-472	-0-	461	1	2751	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	4092	X	3374	-0-	-718	-0-	28	1	3332	2	Y	13					23
							14	9									
04	3960	X	1060	-0-	-2900	-0-	172	1	885	2	Y	3	20	1			6
							3	9									
05	3947	X	113	-0-	-3834	-0-	18	1	94	2	Y	1	7	1			-0-
							1	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. 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
12	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	678	1	2428	2	Y	23	49	1			33
							25	9									
01	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	611	1	2189	2	Y	21					54
							23	9									
02	2744	X	2634	-0-	-110	-0-	374	1	2234	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	21	1	2467	2	Y	-0-					31
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	518	1	2668	2	Y	-0-					31
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	461	1	2464	2	Y	58	33	1			56
							64	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

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
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	417	1	1493	2	Y	11					20
							12	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	213	1	764	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	119	1	710	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	930	N	767	-0-	-163	-0-	6	1	747	2	Y	13					23
							14	9									
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	137	1	708	2	Y	6	20	1			9
							7	9									
05	872	N	778	-0-	-94	-0-	121	1	648	2	Y	8	16	1			1
							9	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
12	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	640	1	2291	2	Y	8					26
							9	9									
01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	612	1	2191	2	Y	7					33
							8	9									
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	381	1	2276	2	Y	5					38
							6	9									
03	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	20	1	2390	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	462	1	2378	2	Y	5					11
							6	9									
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	465	1	2483	2	Y	8					19
							9	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	851	1	3046	2	Y	-0-					70
01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	789	1	2827	2	Y	54					124
							59	9									
02	3192	X	3149	-0-	-43	-0-	452	1	2697	2	Y	-0-					124
03	3875	X	3007	-0-	-868	-0-	25	1	2982	2	Y	-0-					124
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	559	1	2880	2	Y	36					160
							40	9									
05	3527	X	3308	-0-	-219	-0-	522	1	2786	2	Y	-0-					160

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	396	1	1418	2	Y	-0-					7
01	2542	N	1734	-0-	-808	-0-	360	1	1288	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
02	1848	N	834	-0-	-1014	-0-	120	1	714	2	Y	-0-					10
03	1829	N	676	-0-	-1153	-0-	6	1	670	2	Y	-0-					10
04	1680	N	815	-0-	-865	-0-	120	1	620	2	Y	68	58	1			20
							75	9									
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					20

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	551	1	1971	2	Y	-0-					7
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	640	1	2293	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	Y	-0-					10
03	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	14	1	1622	2	Y	-0-					10
04	1860	N	847	-0-	-1013	-0-	126	1	648	2	Y	66	56	1			20
							73	9									
05	1893	N	369	-0-	-1524	-0-	58	1	311	2	Y	-0-					20

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
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					31
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	218	1	780	2	Y	-0-					6
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	139	1	498	2	Y	150	121	1			35
							165	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	699	2	Y	-0-					35
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	1	666	2	Y	-0-					35
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	-0-					35
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	107	1	571	2	Y	-0-					35

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	340	1	1217	2	Y	9					26
							10	9									
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	327	1	1170	2	Y	6					32
							7	9									
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	181	1	1081	2	Y	6					38
							7	9									
03	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	9	1	1010	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	205	1	1057	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	8					19
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	629	1	2253	2	Y	23	49	1			33
							25	9									
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	626	1	2241	2	Y	21					54
							23	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	379	1	2260	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	2728	N	2353	-0-	-375	-0-	20	1	2333	2	Y	-0-					31
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	454	1	2337	2	Y	-0-					31
*05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	Y	58	33	1			56
							64	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	734 9	1 9	2627	2	Y	8					26
01	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	641 8	1 9	2294	2	Y	7					33
02	3948	X	2975	-0-	-973	-0-	426 6	1 9	2543	2	Y	5					38
03	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	31 9	1 9	3669	2	Y	8	40	1			6
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	674 6	1 9	3475	2	Y	5					11
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	641 9	1 9	3422	2	Y	8					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	108	-0-	108	108	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
*05	108	X	-0-	-0-	-108	-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

12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	16	1	4107	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	16	1	3861	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3270	-0-	-398	-0-	14	1	3256	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	16	1	3706	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	15	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	10	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	178	2	22	9	N	20					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					24
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					187
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					187
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					187
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					187
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	N	-0-					23
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	2	N	-0-					23
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	15	1	48	2	N	-0-					23
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					23
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	N	-0-					23
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	100	1	462	2	N	-0-					32
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	107	1	398	2	N	-0-					32
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	104	1	335	2	N	-0-					32
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					32
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	117	1	361	2	N	-0-					32
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	N	-0-					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					63
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					63
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-					63
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	320	2	7	9	N	6					117
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					117
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	120	2	7	9	N	6					123
03	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					123
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					123
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					123

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	153	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1327	2	64	9	N	58					69
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1560	2	61	9	N	55					124
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1565	2	83	9	N	75	167	1			32
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1771	2	61	9	N	55					87
05	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1316	2	66	9	N	60					147

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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					142
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	125	2	3	9	N	3					145
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					145
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					145
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					145
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					145

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	536	-0-	-487	-0-	530	2	6	9	N	5					130
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	2			N	-0-					130
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					132
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					132
04	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					132
05	1209	N	145	-0-	-1064	-0-	145	2			N	-0-					132

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2674	2	4	9	N	4					41
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					41
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	1865	2	2	9	N	2					43
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	2	2	9	N	2					45
*04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1939	2	1	9	N	1					46
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1818	2	42	9	N	38					84

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
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	252	X	61	-0-	-191	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	279	X	37	-0-	-242	-0-	34	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		5649	-0-	5649	23798	15	1	5215	2	N	376	376	0			211
							5	3	414	9							
01	14B2 EXT		5465	-0-	5465	29263	15	1	5012	2	N	394	361	0			244
							5	3	433	9							
02	31686	X	2423	-0-	-29263	-0-	15	1	2006	2	N	361	361	0			244
							5	3	397	9							
03	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	15	1	4891	2	N	444	346	0	332	1	10
							5	3	488	9							
04	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	15	1	4705	2	N	357	338	0			29
							5	3	393	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					29

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 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
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3056	-0-	-136	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	199	1	2679	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	2	N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	188	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	158	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2070	-0-	-627	-0-	139	1	1931	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
12	775	X	310	-0-	-465	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
01	372	X	293	-0-	-79	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
01	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	281	1	4211	2	N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	245	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	256	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	222	1	3482	2	N	-0-					-0-
*05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	218	1	3386	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
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	173	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	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
12	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	266	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	254	1	3676	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	237	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	243	1	3735	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	209	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	235	1	3661	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	13733	X	11711	-0-	-2022	-0-	733	1	10978	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11127	-0-	-2079	-0-	720	1	10407	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10926	-0-	-806	-0-	705	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	801	1	12309	2	N	-0-					-0-
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	779	1	12239	2	N	-0-					-0-
*05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	756	1	11765	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
12	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	315	1	4718	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4706	-0-	-1060	-0-	304	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5090	-0-	-258	-0-	329	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	317	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	276	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4713	-0-	-929	-0-	285	1	4428	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
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	436	1	6537	2	N	-0-					7
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	416	1	6015	2	N	-0-					7
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	366	1	5305	2	N	-0-					7
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	349	1	5356	2	N	-0-					7
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	348	1	5469	2	N	-0-					7
*05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	373	1	5809	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
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	466	1	6975	2	N	-0-					-0-
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	480	1	6940	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6002	-0-	-886	-0-	387	1	5615	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7555	-0-	-71	-0-	462	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6792	-0-	-408	-0-	406	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	439	1	6825	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	296	1	4428	2	N	-0-					42
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	378	1	5469	2	N	-0-					42
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	414	1	6004	2	N	-0-					42
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	340	1	5225	2	N	1					43
							1	9									
04	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	261	1	4098	2	N	-0-					43
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	267	1	4151	2	N	-0-					43

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
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	692	1	10368	2	N	-0-					45
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	684	1	9896	2	N	-0-					45
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	604	1	8754	2	N	-0-					45
03	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	614	1	9427	2	N	-0-					45
04	9630	X	9552	-0-	-78	-0-	571	1	8981	2	N	-0-					45
05	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	590	1	9170	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
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	164	1	2462	2	N	-0-					7
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	177	1	2552	2	N	-0-					7
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	226	1	3268	2	N	-0-					7
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	340	1	5214	2	N	-0-					7
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	312	1	4900	2	N	-0-					7
*05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	475	1	7392	2	N	-0-					7

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
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1744	-0-	-300	-0-	113	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	163	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	237	1	3543	2	N	-0-					13
01	4092	X	3689	-0-	-403	-0-	239	1	3450	2	N	-0-					13
02	3528	X	2325	-0-	-1203	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					13
03	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	131	1	2013	2	N	-0-					13
04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	543	1	8542	2	N	-0-					13
*05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	435	1	6770	2	N	-0-					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	467	1	7000	2	N	-0-					42
01	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	475	1	6864	2	N	-0-					42
02	6860	X	6660	-0-	-200	-0-	430	1	6230	2	N	-0-					42
03	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	450	1	6915	2	N	-0-					42
04	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	412	1	6474	2	N	-0-					42
05	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	409	1	6369	2	N	-0-					42

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	181	1	2710	2	N	-0-					32
01	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	169	1	2442	2	N	-0-					32
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-	147	1	2133	2	N	-0-					32
03	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	134	1	2063	2	N	-0-					32
04	2520	N	2279	-0-	-241	-0-	136	1	2143	2	N	-0-					32
*05	3100	N	4646	-0-	1546	1546	281	1	4365	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	301	1	4506	2	N	-0-					30
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	266	1	3844	2	N	-0-					30
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	2	N	-0-					30
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3812	2	N	5					35
							6	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	215	1	3374	2	N	-0-					35
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	179	1	2780	2	N	-0-					35

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	158	1	2360	2	N	-0-					10
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					10
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	N	-0-					10
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	410	1	6290	2	N	-0-					10
04	3000	N	5065	-0-	2065	5665	303	1	4762	2	N	-0-					10
*05	3100	N	3872	-0-	772	6437	234	1	3638	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	792	1	11867	2	N	-0-					32
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	2	N	-0-					32
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	712	1	10322	2	N	-0-					32
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	729	1	11188	2	N	-0-					32
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	681	1	10708	2	N	-0-					32
*05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	672	1	10445	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
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	377	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	312	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	285	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	317	1	1108	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	186	N	176	-0-	-10	-0-	43	1	133	2	N	-0-			48
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	2	N	-0-			48
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-			48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	33	1	130	2	N	-0-			48
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	N	-0-			48
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	341	1	1048	2	N	-0-			-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	278	1	1044	2	N	-0-			-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	249	1	946	2	N	-0-			-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	291	1	1137	2	N	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	60	1	222	2	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					42
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					42
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					42
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					42
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					42
05	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	801	-0-	-532	-0-	197	1	604	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	412	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	363	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	389	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	393	1	1445	2	N	-0-					-0-
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	429	1	1498	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	-0-					40
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

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

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					12
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					12
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					12
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					12
04	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	3964	2			N	-0-					12
05	4619 X	3843	-0-	-776	-0-	3843	2			N	-0-					12

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5394	X	4862	-0-	-532	-0-	4860	2	2	9	N	2					30
01	5394	X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					30
02	4508	X	4264	-0-	-244	-0-	4264	2			N	-0-					30
03	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	4670	2			N	-0-					30
04	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	4366	2			N	-0-					30
05	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4664	2	2	9	N	2					32

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
12	9920	X	9221	-0-	-699	-0-	9203	2	18	9	N	16					133
01	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9067	2	2	9	N	2	105	1			30
02	8736	X	8097	-0-	-639	-0-	8097	2			N	-0-					30
03	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	8888	2	31	9	N	28					58
04	9270	X	8486	-0-	-784	-0-	8486	2			N	-0-					58
05	9207	X	8870	-0-	-337	-0-	8870	2			N	-0-					58

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
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	358	-0-	-842	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	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
12	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					90
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2350	2	8	9	N	7	82	1			15
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	2128	2			N	-0-					15
03	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2			N	-0-					15
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					15
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6019	-0-	-1009	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6527	-0-	-1161	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6392	-0-	-490	-0-	6392	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
12	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	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
12	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			N	-0-					93
01	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3784	2	2	9	N	2					95
02	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					95
03	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			N	-0-					95
04	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	3969	2			N	-0-					95
05	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					95

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					30
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					30
02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-					30
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					30
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					30
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	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
12	2821	X	2325	-0-	-496	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	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
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					10
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					10
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					10
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					10
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					10
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2			N	-0-					43
01	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	4217	2			N	-0-					43
02	3948	X	3782	-0-	-166	-0-	3782	2			N	-0-					43
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					43
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					43
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	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
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
*05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

12	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	6651	2			N	-0-					163
01	7409	X	6918	-0-	-491	-0-	6915	2	3	9	N	3	3	8			163
02	6496	X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2			N	-0-					163
03	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6923	2	2	9	N	2	2	8			163
04	6690	X	6108	-0-	-582	-0-	6106	2	2	9	N	2	2	8			163
05	6944	X	6479	-0-	-465	-0-	6479	2			N	-0-					163

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

12	7719	X	6590	-0-	-1129	-0-	6590	2			N	-0-					157
01	7564	X	6805	-0-	-759	-0-	6803	2	2	9	N	2	2	8			157
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6311	2			N	-0-					157
03	7161	X	6923	-0-	-238	-0-	6923	2			N	-0-					157
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8			157
05	6975	X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					157

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					13
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					13
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

12	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	1700	1	5225	2	N	-0-					12
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	1433	1	5377	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	6608	X	6181	-0-	-427	-0-	1289	1	4892	2	N	-0-					12
03	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	1377	1	5382	2	N	-0-					12
04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	1381	1	5083	2	N	-0-					12
05	6913	X	6757	-0-	-156	-0-	1504	1	5253	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	442	1	1357	2	N	-0-					33
01	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	396	1	1484	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	350	1	1329	2	N	-0-					33
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	373	1	1459	2	N	-0-					33
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	399	1	1467	2	N	-0-					33
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	428	1	1496	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5096	-0-	-1011	-0-	4951	2	145	9	N	132	192	1			70
01	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	5715	2	1	9	N	1	1	8			70
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					70
03	5611	X	5532	-0-	-79	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8			70
04	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-					70
05	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

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
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5543	-0-	-564	-0-	5456	2	87	9	N	79	195	1			122
01	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	5724	2	2	9	N	2	2	8			122
02	5432	X	5145	-0-	-287	-0-	5145	2			N	-0-					122
03	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	5710	2			N	-0-					122
04	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					122
05	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	2			N	-0-					122

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					168
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			168
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					168
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					168
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			168
*05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					168

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					148
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	N	3	3	8			148
02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	1589	2			N	-0-					148
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	N	2	2	8			148
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			148
05	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					148

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	8494	X	7977	-0-	-517	-0-	1958	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	1689	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7216	-0-	-344	-0-	1505	1	5711	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	1638	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7755	-0-	-165	-0-	1657	1	6098	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1749	1	6109	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-					78
01	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4341	2	2	9	N	2	2	8			78
02	4172	X	3874	-0-	-298	-0-	3874	2			N	-0-					78
03	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4599	2	2	9	N	2	2	8			78
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	4178	2	1	9	N	1	1	8			78
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	81	1	763	2	Y	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5674	2	32	9	N	29					138
01	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5011	2	29	9	N	26					164
02	4900	X	4815	-0-	-85	-0-	4781	2	34	9	N	31					195
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5605	2	29	9	N	26					221
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5621	2	20	9	N	18	22	1			217
05	5704	X	4783	-0-	-921	-0-	4761	2	22	9	N	20					237

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2830	2	13	9	N	12					150
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	N	7					157
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2739	2	19	9	N	17					174
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5063	2	24	9	N	22					196
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4094	2	12	9	N	11	14	1			193
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3361	2	28	9	N	25	143	1			75

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
12	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	1343	1	12457	2	N	93	106	1			29
							102	9									
01	14012	X	13683	-0-	-329	-0-	1296	1	12348	2	N	35	1	8			63
							39	9									
02	12656	X	12212	-0-	-444	-0-	1202	1	10915	2	N	86	114	1	1	8	34
							95	9									
03	14012	X	12110	-0-	-1902	-0-	1263	1	10785	2	N	56					90
							62	9									
04	13440	X	10820	-0-	-2620	-0-	1040	1	9734	2	N	42					132
							46	9									
05	13888	X	12009	-0-	-1879	-0-	1026	1	10909	2	N	67	111	1			88
							74	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
12	6200	X	5100	-0-	-1100	-0-	533	1	4495	2	N	65	74	1			20
							72	9									
01	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	513	1	4890	2	N	23					43
							25	9									
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	473	1	4292	2	N	56	77	1			22
							62	9									
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	546	1	4659	2	N	40					62
							44	9									
04	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	501	1	4694	2	N	28					90
							31	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	448	1	4761	2	N	48	77	1			61
							53	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

12	775	N	420	-0-	-355	-0-	14	1	406	2	N	-0-					123
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					123
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	16	1	432	2	N	-0-					123
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-					123
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	22	1	605	2	N	-0-					123
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

12	10850	X	8028	-0-	-2822	-0-	815	1	7115	2	Y	89	91	1			60
							98	9									
01	9703	X	6895	-0-	-2808	-0-	687	1	6107	2	Y	92	105	1			47
							101	9									
02	8036	X	4715	-0-	-3321	-0-	408	1	4219	2	Y	80	47	1			80
							88	9									
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	734	1	7044	2	Y	81	98	1			63
							89	9									
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	834	1	7830	2	Y	82	94	1			51
							90	9									
*05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	882	1	8726	2	Y	94	52	1			93
							103	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	13312	-0-	-2374	-0-	1350	1	11794	2	Y	153	159	1			101
							168	9									
01	15686	X	12968	-0-	-2718	-0-	1293	1	11495	2	Y	164	181	1			84
							180	9									
02	14168	X	11078	-0-	-3090	-0-	964	1	9964	2	Y	136	82	1			138
							150	9									
03	14725	X	10317	-0-	-4408	-0-	959	1	9200	2	Y	144	171	1			111
							158	9									
04	13080	X	8963	-0-	-4117	-0-	848	1	7961	2	Y	140	163	1			88
							154	9									
05	13299	X	7714	-0-	-5585	-0-	691	1	6834	2	Y	172	88	1			172
							189	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	700	1	6116	2	Y	-0-					-0-
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	663	1	5895	2	Y	-0-					-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	527	1	5441	2	Y	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	581	1	5578	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4300	-0-	-590	-0-	414	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	449	1	4442	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

12	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	555	1	4845	2	Y	49	55	1			32
							54	9									
01	6603	X	3740	-0-	-2863	-0-	375	1	3333	2	Y	29	49	1			12
							32	9									
02	7924	X	4778	-0-	-3146	-0-	421	1	4346	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
03	7564	X	5057	-0-	-2507	-0-	476	1	4569	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
04	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	587	1	5511	2	Y	31	23	1			17
							34	9									
*05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	763	1	7548	2	Y	42	21	1			38
							46	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

12	10757	X	9465	-0-	-1292	-0-	967	1	8450	2	Y	44	44	1			30
							48	9									
01	9517	X	6260	-0-	-3257	-0-	628	1	5580	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
02	8596	X	7336	-0-	-1260	-0-	644	1	6650	2	Y	38	22	1			38
							42	9									
03	9455	X	8130	-0-	-1325	-0-	763	1	7326	2	Y	37	47	1			28
							41	9									
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	1101	1	10337	2	Y	45	47	1			26
							50	9									
05	9455	X	9081	-0-	-374	-0-	828	1	8191	2	Y	56	28	1			54
							62	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	526	1	4598	2	Y	-0-					-0-
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	677	1	6018	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	4393	-0-	-3475	-0-	388	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	4161	-0-	-3620	-0-	393	1	3768	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	632	1	5933	2	Y	-0-					-0-
*05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	699	1	6916	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	505	-0-	-53	-0-	7	1	472	2	Y	24					85
							26	9									
01	558	X	532	-0-	-26	-0-	7	1	496	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	Y	26					71
							29	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	447	2	4	9	Y	4					9

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

12	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	248	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	347	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	256	1	2641	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	265	1	2544	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	282	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

12	19003	X	15547	-0-	-3456	-0-	1552	1	13556	2	Y	399	412	1			270
							439	9									
01	18445	X	13508	-0-	-4937	-0-	1332	1	11844	2	Y	302	369	1			203
							332	9									
02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	1358	1	14027	2	Y	354	217	1			340
							389	9									
03	16120	X	15058	-0-	-1062	-0-	1382	1	13261	2	Y	377	423	1			294
							415	9									
04	15600	X	14114	-0-	-1486	-0-	1320	1	12399	2	Y	359	428	1			225
							395	9									
05	16120	X	12102	-0-	-4018	-0-	1084	1	10720	2	Y	271	177	1			319
							298	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

12	775	N	649	-0-	-126	-0-	323	1	298	2	N	25					105
							28	9									
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	316	1	260	2	N	9					114
							10	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	284	1	214	2	N	-0-	72	1			42
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	429	1	314	2	N	5					47
							6	9									
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	429	1	329	2	N	-0-					47
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	434	1	352	2	N	3					50
							3	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					167
03	4175	R	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					167
04	4379	R	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					167
05	651	#	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2326	-0-	2326	2326	122	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2522	-0-	2522	4848	141	1	2381	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1281	-0-	1281	6129	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	7000	X	871	-0-	-6129	-0-	46	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1156	-0-	-1355	-0-	63	1	1093	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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	1					11
							1	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					10
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					10
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					10
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	Y	6					16
							7	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2674	-0-	2674	2674	145	1	2527	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	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

12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	16	1	3704	2	N	-0-					95
01	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	1			N	-0-					95
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	14	1	3518	2	N	-0-					95
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	16	1	3765	2	N	-0-					95
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					95
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	16	1	3696	2	N	2					97
							2	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					4
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					4
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					4
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					4
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					4
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	177	1	3201	2	Y	-0-					7
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	3					10
							3	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	159	1	2793	2	Y	2					12
							2	9									
03	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	139	1	2499	2	Y	4					16
							4	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	184	1	3199	2	Y	2					18
							2	9									
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	163	1	2854	2	Y	4					22
							4	9									

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					162
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-					162
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
03	992	N	438	-0-	-554	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					162
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	821	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					26
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					130
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					130
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					130
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					130
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					130
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					28
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					28
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					28
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	116	1	2111	2	Y	-0-					20
01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	114	1	1933	2	Y	-0-					20
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					20
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	118	1	2109	2	Y	-0-					20
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2091	2	Y	-0-					20
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	107	1	1870	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
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	-0-					17
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-					17
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					17
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1718	2	Y	1					18
							1	9									
04	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	88	1	1524	2	Y	-0-					18
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					18

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
12	4154	X	3408	-0-	-746	-0-	193	1	3212	2	Y	3					58
							3	9									
01	3999	X	3517	-0-	-482	-0-	211	1	3306	2	Y	-0-					58
02	3556	X	3003	-0-	-553	-0-	14	1	2988	2	Y	1					59
							1	9									
03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	205	1	3395	2	Y	2	1	8			60
							2	9									
04	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	203	1	3273	2	Y	1					61
							1	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	208	1	3366	2	Y	1					62
							1	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4619	X	4096	-0-		-523	-0-	229	1 3 9	3864	2	Y	3					59
01	4619	X	3138	-0-		-1481	-0-	190	1	2948	2	Y	-0-					59
02	4060	X	2370	-0-		-1690	-0-	14	1 1 9	2355	2	Y	1					60
03	4495	X	2599	-0-		-1896	-0-	152	1 1 9	2446	2	Y	1					61
04	4320	X	2338	-0-		-1982	-0-	141	1 1 9	2196	2	Y	1					62
05	4092	X	2389	-0-		-1703	-0-	144	1 1 9	2244	2	Y	1					63

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. 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
12	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-	280	1 3 9	4807	2	Y	3					64
01	5084	X	4699	-0-		-385	-0-	277	1	4422	2	Y	-0-					64
02	4620	X	3982	-0-		-638	-0-	14	1 1 9	3967	2	Y	1					65
03	4556	X	4556	-0-		-0-	-0-	255	1 1 9	4300	2	Y	1					66
04	4920	X	4367	-0-		-553	-0-	252	1	4115	2	Y	-0-					66
05	5084	X	4408	-0-		-676	-0-	253	1 2 9	4153	2	Y	2					68

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

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
12	2387	N	2278	-0-		-109	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-					59
01	2387	N	2263	-0-		-124	-0-	126	1 4 9	2133	2	Y	4	4	8			59
02	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	119	1	2092	2	Y	-0-					59
03	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	126	1 2 9	2261	2	Y	2	2	8			59
04	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	128	1 2 9	2231	2	Y	2	2	8			59
05	2449	N	2147	-0-		-302	-0-	116	1 1 9	2030	2	Y	1	1	8			59

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2449	N	2285	-0-		-164	-0-	134	1 3 9	2148	2	Y	3					37
01	2356	N	2303	-0-		-53	-0-	143	1 2 9	2158	2	Y	2	2	8			37
02	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	14	1 1 9	1924	2	Y	1					38
03	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	138	1 3 9	2188	2	Y	3	2	8			39
04	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	138	1 3 9	2137	2	Y	3	2	8			40
*05	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	143	1 1 9	2227	2	Y	1					41

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
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					111
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					115
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					117
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					134
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	N	13					147
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					157

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	470	-0-	-553	-0-	470	2			N	-0-					8
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	582	2			N	-0-					8
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					8
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

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

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					150
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					150
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					150
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					150
*04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					150
05	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	2			N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	361	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390	N	154	-0-	-236	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05	434	N	130	-0-	-304	-0-	9	1	121	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
12	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			N	-0-					25
01	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2095	3	2	9	N	2					27
02	1960	N	1473	-0-	-487	-0-	1471	3	2	9	N	2					29
03	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	3			N	-0-					29
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					29
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1900	2	4	9	N	4					112
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	2	6	9	N	5					117
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					117
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-					117
04	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1796	2			N	-0-					117
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2					119

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	8	1	2044	2	N	3					58
							3	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	1	8			68
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	29	1	1780	2	N	2					70
							2	9									
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					70
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	76	1	1904	2	N	-0-					70
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					73

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
12	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	423	1	2320	2	N	-0-					72
01	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	82	1	2316	2	N	1					73
							1	9									
02	2744	X	1848	-0-	-896	-0-	176	1	1668	2	N	4					77
							4	9									
03	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					77
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	431	1	2234	2	N	1					78
							1	9									
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1114	1	2460	2	N	2					80
							2	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					220
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	84	1	179	2	N	-0-					220
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-					220
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					90
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2232	2	2	9	N	2					92
02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	156	1	1994	2	N	3					95
							3	9									
03	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2370	2	4	9	N	4					99
04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					99
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					99

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	139	1	3869	2	N	-0-					165
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	2	N	-0-					165
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3155	2	N	-0-					165
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	186	1	3792	2	N	-0-					165
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	241	1	3656	2	N	-0-					165
*05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	197	1	3796	2	N	-0-					165

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3636	1	2	9	N	2					124
01	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3566	2	12	9	N	11	3	8			132
02	3444	X	3249	-0-	-195	-0-	3247	2	2	9	N	2					134
03	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3604	2	23	9	N	21	2	8			153
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	15	1	3425	2	N	2	2	8			153
							2	9									
05	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3622	2			N	-0-					153

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
12	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					145
01	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	100	1	2860	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	389	1	2606	2	N	-0-					145
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	144	1	2935	2	N	-0-					145
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	N	-0-					145
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	163	1	3137	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	17	1	4650	2	N	7					70
							8	9									
01	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4754	2	4	9	N	4	1	8			73
02	4312	X	3962	-0-	-350	-0-	64	1	3890	2	N	7					80
							8	9									
03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	4548	2	6	9	N	5					85
04	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	167	1	4209	2	N	-0-					85
05	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4413	2	4	9	N	4					89

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
12	9176	X	8594	-0-	-582	-0-	298	1	8296	2	N	-0-					115
01	9145	X	8253	-0-	-892	-0-	280	1	7964	2	N	8	1	8			122
							9	9									
02	8260	X	7820	-0-	-440	-0-	1014	1	6806	2	N	-0-					122
03	9021	X	7661	-0-	-1360	-0-	357	1	7304	2	N	-0-					122
04	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	479	1	7256	2	N	19	2	8			139
							21	9									
05	8649	X	7535	-0-	-1114	-0-	372	1	7160	2	N	3					142
							3	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
12	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	198	1	5526	2	N	17					95
							19	9									
01	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	186	1	5308	2	N	8	1	8			102
							9	9									
02	5096	X	4978	-0-	-118	-0-	646	1	4332	2	N	-0-					102
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	253	1	5174	2	N	2					104
							2	9									
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	323	1	4897	2	N	17	1	8			120
							19	9									
05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	257	1	4943	2	N	4					124
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	239	-0-	-1001	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	19	1	207	2	N	-0-			-0-
02	560	N	289	-0-	-271	-0-	21	1	268	2	N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-			-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	31	1	348	2	N	-0-			-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	33	1	367	2	N	-0-			-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	24	1	311	2	N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-			-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	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
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	119	1	1335	2	N	-0-			-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	154	1	1622	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	101	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	109	1	1399	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
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			45
01	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-			45
02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	2			N	-0-			45
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-			45
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-			45
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	899	N	590	-0-	-309	-0-	48	1	542	2	N	-0-			-0-
01	775	N	465	-0-	-310	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	34	1	441	2	N	-0-			-0-
03	589	N	252	-0-	-337	-0-	22	1	230	2	N	-0-			-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	192	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
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	96	1	1059	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	92	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	101	1	1043	2	N	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	88	1	1122	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	2	N	-0-			-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	91	1	1014	2	N	-0-			-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	37	1	475	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	814	-0-	-302	-0-	71	1	743	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	69	1	966	2	N	-0-			-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1449	2	N	-0-			18
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-			18
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	75	1	957	2	N	-0-			18
03	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	93	1	976	2	N	-0-			18
04	1410	N	949	-0-	-461	-0-	64	1	885	2	N	-0-			18
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	89	1	990	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	77	1	847	2	N	-0-			-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	58	1	723	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	78	1	797	2	N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	-0-			-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	477	-0-	-701	-0-	39	1	438	2	N	-0-			-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	N	-0-			-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	360	-0-	-1380	-0-	24	1	336	2	N	-0-			-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	43	1	559	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-			17
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	30	1	337	2	N	-0-			17
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-			17
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	2	N	-0-			17
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	2	N	-0-			17
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	21	1	276	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		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

12	682	N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	2	N	-0-					5
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	43	1	478	2	N	-0-					5
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	N	-0-					5
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	442	2	N	-0-					5
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	27	1	370	2	N	-0-					5
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	16	1	204	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

12	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	92	1	1019	2	N	18					145
							20	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					145
02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	61	1	769	2	N	-0-					145
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	69	1	714	2	N	4					149
							4	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1289	2	N	-0-					149
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					149

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-					-0-
01	806	N	211	-0-	-595	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	101	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	219	-0-	-866	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	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
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	40	1	440	2	N	-0-					22
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-					22
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					22
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	N	-0-					22
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	41	1	567	2	N	-0-					22
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	68	1	748	2	N	-0-					32
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	N	16					48
							18	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					48
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	N	-0-					48
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	N	-0-					48
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	56	1	717	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

12	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					32
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					32
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					32
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					32
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					32
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	141	1	1574	2	N	-0-					25
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	139	1	1541	2	N	-0-					25
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	-0-					25
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	145	1	1514	2	N	-0-					25
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	106	1	1463	2	N	-0-					25
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

12	930	N	851	-0-	-79	-0-	70	1	781	2	N	-0-					40
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	76	1	853	2	N	-0-					40
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	57	1	726	2	N	-0-					40
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	N	-0-					40
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	53	1	739	2	N	-0-					40
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

12	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					127
01	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					127
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					127
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					127
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					127
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	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
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	2	N	-0-					110
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	17	1	185	2	N	-0-					110
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	1	1	13	2	N	-0-					110
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					110
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					110
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	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
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	222	1	2454	2	N	-0-					83
01	2077	X	1954	-0-	-123	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					83
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	214	1	2698	2	N	-0-					83
03	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	161	1	1666	2	N	-0-					83
04	1890	N	1059	-0-	-831	-0-	72	1	987	2	N	-0-					83
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	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
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	42	1	465	2	N	-0-					42
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	36	1	401	2	N	-0-					42
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	41	1	516	2	N	-0-					42
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	2	N	-0-					42
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-					42
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	56	1	625	2	N	-0-					25
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	45	1	496	2	N	-0-					25
02	700	N	449	-0-	-251	-0-	33	1	416	2	N	-0-					25
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	42	1	432	2	N	-0-					25
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					25
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	32	1	403	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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
12	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21563	2	8	9	N	7					188
01	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	20387	2			N	-0-					188
02	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					188
03	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19022	2	9	9	N	8					196
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					136
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	2	8	9	N	7					143
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					34
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	873	2	12	9	N	11	1	8			44
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-					44
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					44
04	870	N	376	-0-	-494	-0-	376	2			N	-0-					44
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					44

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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

12	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	2			N	-0-					184
01	4309	X	17	-0-	-4292	-0-	17	2			N	-0-					184
02	1288	X	115	-0-	-1173	-0-	115	2			N	-0-					184
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					184
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					184
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					12
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					12
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					12
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	1					13
							1	9									
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					13
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					13

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					104
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					104
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					104
03	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2			N	-0-					104
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					104
05	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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					8
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	63	1	1063	2	Y	4					12
							4	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	Y	4					20
							4	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	3					23
							3	9									
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	5					28
							6	9									

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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	60	1	1092	2	Y	-0-					11
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-					11
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					11
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	Y	5					16
							6	9									
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					16

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1080	-0-	1080	1080	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1200	-0-	1200	2280	65	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1362	-0-	1362	3642	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					17
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	85	1	1440	2	Y	23					40
							25	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	Y	-0-					40
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-					40
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-					40
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	80	1	1392	2	Y	-0-					40

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

12	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	103	1	1859	2	Y	-0-					3
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	134	1	2264	2	Y	-0-					3
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	-0-					3
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	123	1	2197	2	Y	-0-					3
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					3
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	48	1	866	2	Y	-0-					20
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-					20
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					20
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					20
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					20
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	54	1	977	2	Y	1					12
							1	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					11
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					11
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	15					26
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					29
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					29
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					29
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					29
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					29
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					29

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
12	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					29
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-					29
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					29
03	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-					29
04	1500	N	822	-0-	-678	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					29
05	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	32	1	555	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
12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	110	1	1989	2	Y	-0-					26
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	118	1	1995	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					26
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	110	1	1980	2	Y	-0-					26
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	110	1	1919	2	Y	-0-					26
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	112	1	1960	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					12
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					12
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	8					20
							9	9									
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					20
*04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	51	1	893	2	Y	13					33
							14	9									
*05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	52	1	913	2	Y	1					28
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-					6
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1906	2	Y	4					10
							4	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1265	2	Y	3					13
							3	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	Y	4					17
							4	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	959	2	Y	4					21
							4	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					24
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	98	1	1655	2	Y	-0-					11
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-					11
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	93	1	1663	2	Y	-0-					11
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	92	1	1604	2	Y	5					16
							6	9									
05	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					43
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	-0-	26	1			17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					17
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	8					25
							9	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-					25
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					25

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	109	1	1984	2	Y	-0-					11
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	114	1	1927	2	Y	5					16
							6	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	99	1	1740	2	Y	-0-					16
03	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	107	1	1918	2	Y	5					21
							6	9									
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1866	2	Y	4					25
							4	9									
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	2	Y	-0-					25

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

12	T. A.		1959	-0-	1959	1959	102	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
03	3404	X	1445	-0-	-1959	-0-	76	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	115	1	2094	2	Y	-0-					38
01	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	105	1	1782	2	Y	-0-					38
02	2072	N	1928	-0-	-144	-0-	104	1	1823	2	Y	1					39
							1	9									
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	110	1	1969	2	Y	17	38	1			18
							19	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1932	2	Y	1					19
							1	9									
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	109	1	1899	2	Y	-0-					19

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	1326	-0-	1326	1326	70	1	1230	2	Y	24	20	8			9
							26	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7227	-0-	7227	7227	382	1	6845	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1977	-0-	1977	9204	108	1	1869	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	724	-0-	724	9928	39	1	685	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	717	-0-	717	717	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					11
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					11
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					11
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					11
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	25	1	434	2	Y	4					15
							4	9									
05	620	N	122	-0-	-498	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	72	1	1306	2	Y	1					12
							1	9									
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1271	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					11
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	14					25
							15	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					3
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					3
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					3
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					3
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

12	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	89	1	1623	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					3
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					3
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					3
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-					3
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

12	961	N	881	-0-	-80	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					4
01	930	N	802	-0-	-128	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					4
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					4
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					4
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					4
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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

12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	111	1	2013	2	Y	1					12
							1	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1865	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-					11
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	-0-					11
05	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	87	1	1516	2	Y	15					26
							17	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
12	14B2 EXT		3739	-0-	3739	3741	195	1	3544	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2426	-0-	2426	6167	135	1	2290	2	Y	1					1
							1	9									
02	14B2 EXT		1374	-0-	1374	7541	74	1	1300	2	Y	-0-					1
03	9190	X	1649	-0-	-7541	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-					1
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					1
05	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

12	14B2 EXT		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		62	-0-	62	88	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		233	-0-	233	321	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	321	X	-0-	-0-	-321	-0-					Y	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	149	1	2588	2	Y	30					30
							33	9									
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	5					35
							6	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	104	1	1885	2	Y	1					8
							1	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	2	Y	-0-					8
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	96	1	1689	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	1					6
							1	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	-0-					6
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	107	1	1870	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

12	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	93	1	1681	2	Y	-0-					3
01	2604	X	1891	-0-	-713	-0-	106	1	1785	2	Y	-0-					3
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	-0-					3
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	2	Y	-0-					3
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					3
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					6
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	55	1	922	2	Y	1					7
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					7
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-					7
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	2	Y	-0-					7
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					7

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					14
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					14
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					14
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					14
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					14
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	4282	-0-	4282	4282	224	1	4058	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1453	-0-	1453	5735	81	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2394	-0-	2394	8129	129	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	9253	X	1124	-0-	-8129	-0-	59	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	172	-0-	-1502	-0-	9	1	162	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	109	1	1983	2	Y	-0-					5
01	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	115	1	1951	2	Y	65	45	1			25
							72	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	-0-					25
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-					25
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	2033	2	Y	-0-					25
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	5104	-0-	5104	5104	267	1	4837	2	Y	-0-					2
01	14B2	EXT	2808	-0-	2808	7912	157	1	2651	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2	EXT	1915	-0-	1915	9827	103	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	11455	X	1628	-0-	-9827	-0-	86	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					8
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	4					12
							4	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	4					16
							4	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	Y	4					20
							4	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	58	1	1013	2	Y	4					24
							4	9									
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1021	2	Y	4					28
							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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	1					11
							1	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	69	1	1211	2	Y	-0-					11
03	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	68	1	1214	2	Y	-0-					11
04	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	67	1	1168	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	68	1	1193	2	Y	15					26
							17	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
12	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	88	1	1591	2	Y	-0-					7
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	-0-					7
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					7
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1852	2	Y	15					22
							17	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	93	1	1621	2	Y	2					24
							2	9									
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	-0-					24

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	793	-0-	793	793	43	1	748	2	Y	2					2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	753	-0-	-177	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					6
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	807	2	Y	1					7
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					7
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					7
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					7
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					7

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1086	-0-	1086	1086	59	1	1027	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	4157	-0-	4157	4157	220	1	3937	2	Y	-0-					1
04	14B2	EXT	1493	-0-	1493	5650	81	1	1412	2	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7250	87	1	1513	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	2					24
							2	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1362	2	Y	-0-	22	1			2
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					2
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	11					13
							12	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	52	1	907	2	Y	1					4
							1	9									

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
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	Y	1					12
							1	9									
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	67	1	1132	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	54	1	953	2	Y	-0-					11
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					11
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	54	1	946	2	Y	15					26
							17	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2392	-0-	2392	2392	126	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1729	-0-	1729	4121	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1475	-0-	1475	5596	80	1	1395	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	197	-0-	197	197	10	1	187	2	Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

12	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1					9
							1	9									
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-					9
02	2184	X	1237	-0-	-947	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-					9
03	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	60	1	1068	2	Y	4					13
							4	9									
04	1620	X	833	-0-	-787	-0-	45	1	787	2	Y	1					14
							1	9									
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	-0-					14

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					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
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	Y	-0-					14
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	8					22
							9	9									
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	103	1	1818	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	Y	-0-					2
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	108	1	1887	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	2	Y	-0-					2
01	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					6
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	83	1	1403	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	78	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	98	1	1782	2	Y	-0-					4
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	101	1	1704	2	Y	-0-					4
02	1792	N	1559	-0-	-233	-0-	84	1	1475	2	Y	-0-					4
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	Y	-0-					4
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	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
12	434	X	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					5
01	434	X	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					5
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					5
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					5
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	8	1	133	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
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	49	1	887	2	Y	-0-					9
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	59	1	996	2	Y	-0-					9
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	52	1	923	2	Y	8					17
							9	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					17
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	13					24
							14	9									
*05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	999	2	Y	1					25
							1	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
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	67	1	1214	2	Y	-0-					4
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					4
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					4
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					4
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					4
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

12	1116	N	784	-0-	-332	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					7
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	56	1	951	2	Y	-0-					7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					7
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	13					20
							14	9									
04	960	N	445	-0-	-515	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
05	1054	N	639	-0-	-415	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					21

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					8
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					8
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					8
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	49	1	880	2	Y	25					33
							28	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1					34
							1	9									
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					34

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	108	1	1954	2	Y	5					22
							6	9									
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	103	1	1808	2	Y	4					26
							4	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-					26
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1912	2	Y	1					27
							1	9									
*05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	110	1	1921	2	Y	2					29
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	123	1	2223	2	Y	-0-					8
01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	125	1	2117	2	Y	4					12
							4	9									
02	2128	N	2047	-0-	-81	-0-	110	1	1933	2	Y	4					16
							4	9									
03	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	121	1	2161	2	Y	4					20
							4	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2069	2	Y	3					23
							3	9									
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	119	1	2087	2	Y	5					28
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					11
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					11
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	8					19
							9	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					19
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	Y	13					26
							14	9									
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	1					27
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1684	-0-	-641	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-					19
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	120	1	2024	2	Y	-0-					19
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	Y	1					20
							1	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					20
04	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	93	1	1614	2	Y	8					28
							9	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1703	-0-	1703	1703	89	1	1614	2	Y	-0-					1
01	T. A.		1447	-0-	1447	3150	81	1	1366	2	Y	-0-					1
02	T. A.		1387	-0-	1387	4537	75	1	1312	2	Y	-0-					1
03	6129	X	1592	-0-	-4537	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-					1
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	Y	-0-					1
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	102	1	1853	2	Y	-0-					44
01	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	106	1	1796	2	Y	-0-	27	1			17
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-					17
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	111	1	1987	2	Y	8					25
							9	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	116	1	2017	2	Y	-0-					25
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4770	-0-	4770	4770	252	1	4518	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4736	-0-	4736	9506	258	1	4478	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3487	-0-	3487	12993	189	1	3298	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-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
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1640	2	Y	-0-					38
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	2	Y	-0-					38
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					38
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	87	1	1566	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
04	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	83	1	1444	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	80	1	1398	2	Y	-0-					19

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
12	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	165	1	2992	2	Y	-0-					7
01	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	215	1	3630	2	Y	-0-					7
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					7
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	196	1	3517	2	Y	14					21
							15	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	2					23
							2	9									
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	201	1	3511	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					9
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					9
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	Y	8					17
							9	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					17
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	2	Y	12					23
							13	9									
*05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	89	1	1560	2	Y	2					25
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	108	1	1967	2	Y	1					11
							1	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1871	2	Y	4					15
							4	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-					15
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	104	1	1860	2	Y	5					20
							6	9									
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	102	1	1766	2	Y	4					24
							4	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-					24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	109	1	1969	2	Y	-0-					3
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-					3
02	2296	N	1696	-0-	-600	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					3
03	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	99	1	1771	2	Y	-0-					3
*04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	99	1	1721	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	89	1	1551	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-					26
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	-0-	26	1			-0-
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	81	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	101	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

12	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-					11
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					11
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	Y	-0-					11
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	Y	-0-					11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					11
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-					21
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	2	Y	-0-					21
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	-0-					21
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					21
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	61	1	1105	2	Y	1	43	1			11
							1	9									
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					11
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					11
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-					11
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	4					15
							4	9									
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-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

12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	173	1	3141	2	Y	-0-					8
01	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	184	1	3106	2	Y	4					12
							4	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	Y	4					16
							4	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	Y	4					20
							4	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	176	1	3056	2	Y	4					24
							4	9									
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	176	1	3072	2	Y	4					28
							4	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

12	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	183	1	3324	2	Y	-0-					3
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	170	1	2997	2	Y	-0-					3
03	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	185	1	3315	2	Y	-0-					3
04	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	185	1	3211	2	Y	-0-					3
05	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	98	1	1770	2	Y	-0-					37
01	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					37
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					37
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	2	Y	18	37	1			18
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1754	2	Y	1					19
							1	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					19

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
12	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	83	1	1507	2	Y	1					12
							1	9									
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	87	1	1466	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					11
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	84	1	1477	2	Y	15					26
							17	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					8
01	961	N	799	-0-	-162	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					8
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	37	1	650	2	Y	-0-					8
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	714	2	Y	25					33
							28	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	2	Y	2					35
							2	9									
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					35

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
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	106	1	1921	2	Y	1					12
							1	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-					11
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					11
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					11
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	15					26
							17	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
12	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	108	1	1951	2	Y	2					24
							2	9									
01	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	110	1	1861	2	Y	-0-	22	1			2
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	2015	2	Y	11					13
							12	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	139	1	2514	2	Y	1					11
							1	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1					12
							1	9									
02	2492	N	2418	-0-	-74	-0-	129	1	2276	2	Y	12					24
							13	9									
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	141	1	2523	2	Y	1					25
							1	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	2	Y	1					26
							1	9									
05	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	136	1	2371	2	Y	-0-					26

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
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					10
01	620	X	585	-0-	-35	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					10
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					10
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					10
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	24	1	425	2	Y	3					13
							3	9									
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					13

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
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	Y	-0-					7
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					7
02	1484	N	1476	-0-	-8	-0-	79	1	1388	2	Y	8					15
							9	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-					15
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	13					22
							14	9									
*05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1523	2	Y	1					23
							1	9									

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
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	2	Y	1					12
							1	9									
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	63	1	1066	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	56	1	983	2	Y	-0-					11
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	61	1	1100	2	Y	-0-					11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-					11
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	14					25
							15	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					12
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1789	2	Y	29					41
							32	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	1					42
							1	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1713	2	Y	5					47
							6	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	Y	-0-					47
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					47

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	85	1	1546	2	Y	-0-					17
01	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	72	1	1219	2	Y	23					40
							25	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					40
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1602	2	Y	-0-					40
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	Y	-0-					40
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					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
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					12
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-					12
02	1512	N	1344	-0-	-168	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					12
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-					12
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-					12
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	164	1	2971	2	Y	-0-					13
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	172	1	2918	2	Y	28					41
							31	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	148	1	2602	2	Y	2					43
							2	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	170	1	3044	2	Y	4					47
							4	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	165	1	2862	2	Y	-0-					47
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	166	1	2897	2	Y	-0-					47

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
12	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	77	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
01	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					2
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-					5

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
12	1674	N	1056	-0-	-618	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-	19	1			4
01	1736	N	136	-0-	-1600	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					4
02	1596	N	313	-0-	-1283	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					4
03	1054	N	99	-0-	-955	-0-	5	1	91	2	Y	3					7
							3	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	6	1			1
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					1

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
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-					2
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	73	1	1238	2	Y	9					11
							10	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	Y	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	Y	-0-					1
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	35	1	642	2	Y	-0-					10
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					10
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	34	1	590	2	Y	8					18
							9	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					18
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	12					24
							13	9									
*05	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	642	2	Y	1					25
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	112	1	2024	2	Y	1					12
							1	9									
01	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	116	1	1970	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1988	N	1786	-0-	-202	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	113	1	2023	2	Y	-0-					11
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-					11
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	15					26
							17	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2212	2	Y	-0-					12
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2171	2	Y	-0-					12
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	115	1	2026	2	Y	-0-					12
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	Y	38					50
							42	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-					50
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	-0-					50

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					38
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					38
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					38
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					38
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					38
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	112	1	2031	2	Y	-0-					19
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	Y	-0-					19
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	1					20
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	2062	2	Y	-0-					20
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	9					29
							10	9									
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	1					30
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	1					8
							1	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-					8
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	74	1	1295	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	53	1	954	2	Y	1					6
							1	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					6
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	53	1	934	2	Y	2					8
							2	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					34
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	80	1	1356	2	Y	-0-					34
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	-0-					34
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	2					36
							2	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	-0-					36
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					36

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	1					12
							1	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	Y	-0-					12
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	101	1	1805	2	Y	-0-					11
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-					11
05	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	59	1	1062	2	Y	-0-					11
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	70	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					16
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					21
							6	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	4					25
							4	9									
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

12	T. A.		747	-0-	747	747	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		194	-0-	194	941	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		133	-0-	133	1074	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	1133	X	59	-0-	-1074	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	-0-					1
01	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	77	1	1297	2	Y	-0-					1
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					1
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	126	1	2262	2	Y	-0-					1
04	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	80	1	1383	2	Y	-0-					1
*05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					37
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	71	1	1205	2	Y	-0-					37
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	65	1	1146	2	Y	-0-					37
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	68	1	1227	2	Y	17	37	1			17
							19	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	Y	1					18
							1	9									
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	75	1	1369	2	Y	-0-					4
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					4
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-					4
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					4
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	100	1	1811	2	Y	1					11
							1	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	Y	1					12
							1	9									
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1611	2	Y	12					24
							13	9									
03	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	96	1	1715	2	Y	1					25
							1	9									
04	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	91	1	1587	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	91	1	1596	2	Y	2					27
							2	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
12	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	126	1	2291	2	Y	-0-					2
01	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	118	1	1998	2	Y	9					11
							10	9									
02	2240	N	1791	-0-	-449	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-	10	1			1
03	2418	N	1871	-0-	-547	-0-	99	1	1772	2	Y	-0-					1
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1

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
12	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-					11
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	126	1	2133	2	Y	4					15
							4	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	117	1	2053	2	Y	-0-					15
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	123	1	2201	2	Y	5					20
							6	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2125	2	Y	5					25
							6	9									
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	-0-					10
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	91	1	1545	2	Y	1					11
							1	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-					11
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	2	Y	-0-					11
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	7					18
							8	9									
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	12					30
							13	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
12	T. A.		2370	-0-	2370	2370	124	1	2246	2	Y	-0-					4
01	T. A.		1147	-0-	1147	3517	64	1	1083	2	Y	-0-					4
02	2800	N	600	-0-	-2200	1317	32	1	567	2	Y	1					5
							1	9									
03	1676	N	359	-0-	-1317	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					5
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	109	1	1983	2	Y	1					4
							1	9									
01	2418	X	2018	-0-	-400	-0-	113	1	1904	2	Y	1					5
							1	9									
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1803	2	Y	13					18
							14	9									
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					18
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	1					19
							1	9									
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	89	1	1559	2	Y	1					20
							1	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	1	44	1			11
							1	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	-0-					11
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					11
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	52	1	925	2	Y	-0-					11
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	50	1	867	2	Y	8					19
							9	9									
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	51	1	883	2	Y	20					31
							22	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

12	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	160	1	2894	2	Y	-0-					3
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	169	1	2861	2	Y	-0-					3
02	2828	X	2756	-0-	-72	-0-	148	1	2608	2	Y	-0-					3
03	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	160	1	2869	2	Y	-0-					3
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	159	1	2768	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	159	1	2786	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

12	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	113	1	2050	2	Y	6					27
							7	9									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1910	2	Y	7					18
							8	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	117	1	2089	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	112	1	1944	2	Y	8					33
							9	9									
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	116	1	2031	2	Y	7					40
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	2	Y	-0-	19	1			4
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	170	1	2882	2	Y	-0-					4
02	2856	X	2809	-0-	-47	-0-	151	1	2658	2	Y	-0-					4
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	165	1	2959	2	Y	18					22
							20	9									
04	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	163	1	2828	2	Y	-0-	19	1			3
05	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	164	1	2868	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	2	Y	1					16
							1	9									
01	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	73	1	1228	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					2
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	108	1	1941	2	Y	-0-					2
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	67	1	1214	2	Y	-0-					5
01	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					5
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	8					13
							9	9									
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					13
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	13					20
							14	9									
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1630	2	Y	1					21
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	Y	-0-					12
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	Y	-0-					12
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	-0-					12
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					12
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	Y	-0-					12
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	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
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	2	Y	1					9
							1	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	1					10
							1	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	12					22
							13	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2003	2	Y	1					23
							1	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1739	2	Y	1					24
							1	9									
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	Y	1					25
							1	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 #: 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
12	T. A.		4443	-0-	4443	4443	232	1	4210	2	Y	1					1
							1	9									
01	T. A.		2173	-0-	2173	6616	121	1	2052	2	Y	-0-					1
02	T. A.		996	-0-	996	7612	54	1	942	2	Y	-0-					1
03	8274	X	662	-0-	-7612	-0-	35	1	625	2	Y	2					3
							2	9									
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	43	1	749	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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-					18
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					18
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					18
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	6					24
							7	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	3					27
							3	9									
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					27

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
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	1					12
							1	9									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	2329	2	Y	-0-					12
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	-0-					12
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	150	1	2682	2	Y	5					17
							6	9									
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2340	2	Y	3					20
							3	9									
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	2	Y	1					21
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	Y	-0-					5
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-					5
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-					5
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	-0-					5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					5
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	-0-					5

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1914	2	Y	-0-					24
01	1891	N	1332	-0-	-559	-0-	74	1	1249	2	Y	8					32
							9	9									
02	1988	N	1011	-0-	-977	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	30	1			2
03	2015	N	1059	-0-	-956	-0-	56	1	1002	2	Y	1					3
							1	9									
04	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					3
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8450	-0-	8450	8450	443	1	7945	2	Y	56					56
							62	9									
04	14B2	EXT	9724	-0-	9724	18174	528	1	9185	2	Y	10	46	1			20
							11	9									
05	14B2	EXT	2557	-0-	2557	20731	134	1	2350	2	Y	66	65	8			21
							73	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	73	1	1326	2	Y	-0-					11
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	75	1	1266	2	Y	-0-					11
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					11
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					11
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	6					17
							7	9									
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	92	1	1674	2	Y	-0-					13
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	Y	28					41
							31	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	2	Y	2					43
							2	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	77	1	1385	2	Y	4					47
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-					47
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					47

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

12	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	134	1	2433	2	Y	-0-					4
01	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	112	1	1894	2	Y	-0-					4
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	140	1	2509	2	Y	-0-					7
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	131	1	2297	2	Y	-0-					7

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	N	-0-					77
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	59	1	1002	2	N	1	59	1			19
							1	9									
02	1008	N	795	-0-	-213	-0-	43	1	752	2	N	-0-					19
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	-0-					19
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	3					22
							3	9									
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					22

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

12	14B2 EXT		5042	-0-	5042	5042	264	1	4778	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2835	-0-	2835	7877	158	1	2677	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1886	-0-	1886	9763	101	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									
03	11434	X	1671	-0-	-9763	-0-	88	1	1577	2	Y	5					6
							6	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	1					7
							1	9									
05	1736	X	941	-0-	-795	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					7

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

12	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	110	1	2000	2	Y	-0-					5
01	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	125	1	2109	2	Y	-0-					5
02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					5
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	124	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					6
05	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	119	1	2086	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

12	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	173	1	3141	2	Y	1					23
							1	9									
01	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	178	1	3014	2	Y	-0-	21	1			2
02	3080	X	2846	-0-	-234	-0-	153	1	2693	2	Y	-0-					2
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	172	1	3083	2	Y	11					13
							12	9									
04	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	169	1	2942	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	169	1	2958	2	Y	1					4
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	156	1	2833	2	Y	-0-					21
01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	172	1	2906	2	Y	-0-					21
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	157	1	2753	2	Y	-0-					21
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	Y	1					22
							1	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					22
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3311	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	117	1	2127	2	Y	7					28
							8	9									
01	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	124	1	2093	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	108	1	1899	2	Y	7					18
							8	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	118	1	2111	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	116	1	2021	2	Y	9					34
							10	9									
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	118	1	2065	2	Y	6					40
							7	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
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	98	1	1775	2	Y	1					23
							1	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1669	2	Y	-0-	21	1			2
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	-0-					2
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	11					13
							12	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	1					4
							1	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-					10
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1721	2	Y	-0-					10
02	1820	N	1759	-0-	-61	-0-	94	1	1656	2	Y	8					18
							9	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-					18
*04	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	75	1	1308	2	Y	8					20
							9	9									
*05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	92	1	1606	2	Y	1					21
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2385	-0-	-250	-0-	125	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	134	1	2261	2	Y	-0-					3
02	2268	N	2223	-0-	-45	-0-	119	1	2096	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	141	1	2521	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	117	1	2037	2	Y	-0-					6
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	224	1	4070	2	Y	-0-					5
01	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-					5
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	-0-					5
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	226	1	4045	2	Y	-0-					5
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	224	1	3900	2	Y	-0-					5
*05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	227	1	3964	2	Y	-0-					5

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	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

12	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	227	1	4118	2	Y	1					12
							1	9									
01	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					12
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	212	1	3724	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	225	1	4037	2	Y	-0-					11
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	223	1	3880	2	Y	-0-					11
*05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3962	2	Y	-0-					11

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	73	1	1319	2	Y	1					2
							1	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	73	1	1268	2	Y	-0-					5
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1636	2	Y	1					2
							1	9									
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					2
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	83	1	1486	2	Y	-0-					5
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					5
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-	19	1			4
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	101	1	1706	2	Y	-0-					4
02	1820	N	1603	-0-	-217	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					4
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	97	1	1738	2	Y	18					22
							20	9									
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	90	1	1564	2	Y	-0-	19	1			3
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1698	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

12	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					8
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1188	2	Y	4					12
							4	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	4					16
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	2	Y	4					20
							4	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	4					24
							4	9									
05	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	68	1	1191	2	Y	4					28
							4	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

12	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	114	1	2072	2	Y	-0-					8
01	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	121	1	2042	2	Y	-0-					8
02	2100	N	1287	-0-	-813	-0-	69	1	1214	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					6
04	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					6
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					6

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

12	T. A.		6598	-0-	6598	6598	345	1	6253	2	Y	-0-					6
01	T. A.		4244	-0-	4244	10842	237	1	4007	2	Y	-0-					6
02	2800	N	2	-0-	-2798	8044	2	2			Y	-0-					6
03	9115	X	1071	-0-	-8044	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					6
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-					18
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					18
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					18
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	66	1	1175	2	Y	6					24
							7	9									
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	66	1	1149	2	Y	3					27
							3	9									
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					27

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 #: 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
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	121	1	2185	2	Y	-0-					54
01	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	124	1	2094	2	Y	-0-					54
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117	1	2057	2	Y	6	46	1			14
							7	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					14
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	119	1	2076	2	Y	-0-					14
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	119	1	2076	2	Y	1					15
							1	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					33
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					33
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					33
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	14					47
							15	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					47
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					47

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
12	1426	N	614	-0-	-812	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					7
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	6	1			1
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					1
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	-0-					1
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	Y	-0-					1

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	104	1	1886	2	Y	-0-					15
01	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					15
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	2	Y	-0-					15
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1887	2	Y	-0-					15
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1845	2	Y	-0-					15
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1880	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					30
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-					30
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-					30
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					30
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					30
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					30

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					28
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					28
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					28
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					28
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					28
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					28

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					3
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-					3
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	75	1	1325	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-					6
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	76	1	1324	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	76	1	1326	2	Y	1					7
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	71	1	1289	2	Y	1					2
							1	9									
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1071	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	72	1	1286	2	Y	-0-					5
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					5
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	125	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	131	1	2223	2	Y	-0-					3
02	2240	N	2146	-0-	-94	-0-	115	1	2023	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	125	1	2234	2	Y	-0-					6
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	-0-					6
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	125	1	2185	2	Y	-0-					6

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
12	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	177	1	3203	2	Y	-0-					3
01	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	190	1	3216	2	Y	-0-					3
02	3108	X	3089	-0-	-19	-0-	166	1	2923	2	Y	-0-					3
03	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	181	1	3236	2	Y	-0-					3
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	179	1	3105	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	182	1	3187	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					31
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					31
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					31
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					31
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					31
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	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
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	Y	-0-					2
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					2
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2418	2	Y	-0-					2
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	152	1	2723	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					1
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	224	1	4071	2	Y	1					2
							1	9									
01	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	204	1	3445	2	Y	-0-					2
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	198	1	3549	2	Y	-0-					5
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	178	1	3088	2	Y	-0-					5
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1363	-0-	1363	1363	71	1	1292	2	Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1363					Y	-0-					1
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	85	1	1550	2	N	-0-					112
01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	89	1	1500	2	N	-0-					112
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	81	1	1417	2	N	-0-					112
03	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	86	1	1548	2	N	-0-					112
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					112
05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	86	1	1502	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-					5
01	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	79	1	1331	2	Y	-0-					5
02	1652	X	1271	-0-	-381	-0-	67	1	1184	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	1829	X	1483	-0-	-346	-0-	78	1	1404	2	Y	1					6
							1	9									
04	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					6
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	73	1	1272	2	Y	2					8
							2	9									

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
12	930	N	745	-0-	-185	-0-	39	1	706	2	N	-0-					40
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	33	1	567	2	N	-0-					40
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	38	1	671	2	N	-0-					40
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	N	-0-					40
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	N	-0-					40
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	32	1	565	2	N	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	226	1	4089	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	238	1	4021	2	Y	-0-					2
02	3976	X	3891	-0-	-85	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					2
03	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	226	1	4042	2	Y	-0-					2
04	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	223	1	3877	2	Y	-0-					2
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	223	1	3907	2	Y	8					10
							9	9									

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
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	87	1	1573	2	Y	-0-					5
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	94	1	1595	2	Y	-0-					5
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	79	1	1382	2	Y	-0-					5
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	90	1	1614	2	Y	-0-					5
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	86	1	1501	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					2
01	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	144	1	2432	2	Y	10					12
							11	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	129	1	2274	2	Y	-0-	11	1			1
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	142	1	2541	2	Y	-0-					1
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					1
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2471	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	144	1	2604	2	Y	-0-					35
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2506	2	Y	-0-					35
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	101	1	1780	2	Y	-0-					35
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	150	1	2686	2	Y	-0-					35
04	1590	X	1344	-0-	-246	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					35
05	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-					5
01	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-					5
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	126	1	2254	2	Y	-0-					5
04	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	100	1	1737	2	Y	-0-					5
*05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	136	1	2370	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	-0-					7
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-					7
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	Y	-0-					7
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-					7
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-					7
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	123	1	2237	2	Y	1					11
							1	9									
01	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	131	1	2210	2	Y	1					12
							1	9									
02	2212	N	2115	-0-	-97	-0-	113	1	1989	2	Y	12					24
							13	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	128	1	2300	2	Y	1					25
							1	9									
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	120	1	2093	2	Y	1					26
							1	9									
05	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	117	1	2039	2	Y	1					27
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	84	1	1531	2	Y	-0-					12
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-					12
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	Y	-0-					12
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	37					49
							41	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-					49
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					49

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
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	94	1	1701	2	Y	6					27
							7	9									
01	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	98	1	1650	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1523	2	Y	7					18
							8	9									
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	94	1	1691	2	Y	7					25
							8	9									
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1564	2	Y	9					34
							10	9									
05	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	88	1	1540	2	Y	6					40
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	Y	-0-	4	1			1
01	1085	X	968	-0-	-117	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					1
02	1092	X	516	-0-	-576	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					1
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-					1
04	1170	X	705	-0-	-465	-0-	38	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		48	-0-	48	71	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	119	X	48	-0-	-71	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

12	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	178	1	3225	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	192	1	3250	2	Y	-0-					3
02	3220	X	3110	-0-	-110	-0-	167	1	2943	2	Y	-0-					3
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	183	1	3282	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	184	1	3192	2	Y	-0-					3
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	183	1	3208	2	Y	-0-					3

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	69	1	1260	2	Y	-0-					39
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					39
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	45	1	788	2	Y	-0-					39
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	45	1	813	2	Y	-0-					39
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					39
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					39

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	134	1	2424	2	Y	8					20
							9	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	149	1	2526	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	6					13
							7	9									
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	143	1	2565	2	Y	9					22
							10	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	143	1	2491	2	Y	2					24
							2	9									
05	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	147	1	2562	2	Y	7					31
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	106	1	1918	2	Y	-0-					1
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	115	1	1941	2	Y	-0-					1
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	105	1	1848	2	Y	-0-					1
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	1981	2	Y	-0-					1
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	2	Y	-0-					1
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					1

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	127	1	2306	2	Y	-0-					24
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2192	2	Y	-0-					24
02	2380	N	2130	-0-	-250	-0-	113	1	1989	2	Y	25					49
							28	9									
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	123	1	2206	2	Y	-0-	45	1			4
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	Y	-0-					4
*05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2184	2	Y	99					103
							109	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	119	1	2157	2	Y	-0-					4
01	2728	N	2286	-0-	-442	-0-	128	1	2158	2	Y	-0-					4
02	2380	N	2046	-0-	-334	-0-	110	1	1936	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	-0-					4
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					4
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6913	-0-	6913	6913	361	1	6552	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2302	-0-	2302	9215	127	1	2150	2	Y	23					23
							25	9									
02	T. A.		901	-0-	901	10116	48	1	850	2	Y	3					26
							3	9									
03	10730	X	614	-0-	-10116	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					26
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	4					30
							4	9									
05	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	61	1	1059	2	Y	2					32
							2	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		256	-0-	256	256	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		42	-0-	42	298	2	1	40	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
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					49
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					49
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					49
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	48	1	856	2	Y	13					62
							14	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	1					63
							1	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					63

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
12	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					5
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	103	1	1745	2	Y	9					14
							10	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-	13	1			1
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	100	1	1785	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	86	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3206	-0-	-483	-0-	168	1	3038	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	195	1	3299	2	Y	-0-					3
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2961	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	182	1	3262	2	Y	-0-					6
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	180	1	3137	2	Y	-0-					6
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	176	1	3077	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1395	N	922	-0-	-473	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					20
01	1271	N	888	-0-	-383	-0-	50	1	838	2	Y	-0-					20
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	42	1	735	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					12
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					12
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					12

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	29					41
							32	9									
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	66	1	1153	2	Y	1					42
							1	9									
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	74	1	1333	2	Y	5					47
							6	9									
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					47
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					47

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	156	1	2837	2	Y	1					2
							1	9									
01	3193	X	2719	-0-	-474	-0-	152	1	2567	2	Y	-0-					2
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2390	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	151	1	2709	2	Y	-0-					5
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	148	1	2576	2	Y	-0-					5
*05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	154	1	2686	2	Y	-0-					5

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	114	1	2074	2	Y	11					29
							12	9									
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	118	1	1993	2	Y	2	28	1			3
							2	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-					3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	Y	-0-					3
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1910	2	Y	-0-					3
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	2	Y	-0-					3
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	105	1	1774	2	Y	-0-					3
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	90	1	1609	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1800	N	1223	-0-	-577	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	90	1	1569	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		399	-0-	399	399	22	1	377	2	Y	-0-					8
05	14B2 EXT		1687	-0-	1687	2086	91	1	1596	2	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
12	4588	X	3897	-0-	-691	-0-	204	1	3693	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	237	1	4010	2	Y	-0-					2
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	206	1	3619	2	Y	-0-					2
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	216	1	3880	2	Y	-0-					2
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	211	1	3662	2	Y	-0-					2
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	222	1	3882	2	Y	8					10
							9	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

12	3100	N	3485	-0-	385	385	182	1	3303	2	Y	-0-					3
01	3100	N	2861	-0-	-239	146	160	1	2701	2	Y	-0-					3
02	2793	N	2647	-0-	-146	-0-	142	1	2505	2	Y	-0-					3
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2826	2	Y	-0-					1
*05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	339	1	5919	2	Y	-0-					1

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

12	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	114	1	2064	2	Y	-0-					5
01	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	122	1	2057	2	Y	28					33
							31	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-					33
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	-0-					33
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	114	1	1977	2	Y	-0-					33
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	115	1	2006	2	Y	-0-					33

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

12	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	142	1	2572	2	Y	1					2
							1	9									
01	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	148	1	2508	2	Y	-0-					2
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2312	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	2	Y	-0-					5
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2639	2	Y	-0-					5
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	141	1	2462	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

12	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	127	1	2307	2	Y	-0-					6
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	134	1	2274	2	Y	-0-					6
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					6
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2406	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1547	2	Y	2					12
							2	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	2	Y	1					13
							1	9									
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	81	1	1425	2	Y	3					16
							3	9									
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	83	1	1484	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
04	1500	N	698	-0-	-802	-0-	38	1	659	2	Y	1					17
							1	9									
05	1674	N	740	-0-	-934	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					17

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

12	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	138	1	2504	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	142	1	2398	2	Y	28					33
							31	9									
02	2436	N	2304	-0-	-132	-0-	124	1	2180	2	Y	-0-					33
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					33
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	134	1	2336	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-					33

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	163	1	2951	2	Y	-0-					3
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	182	1	3075	2	Y	-0-					3
02	2996	X	2837	-0-	-159	-0-	152	1	2677	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	176	1	3157	2	Y	-0-					6
04	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	167	1	2896	2	Y	-0-					6
05	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	174	1	3039	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

12	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	128	1	2324	2	Y	-0-					2
01	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	138	1	2330	2	Y	-0-					2
02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					2
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					2
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	128	1	2221	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	133	1	2325	2	Y	8					10
							9	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

12	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	218	1	3948	2	Y	-0-					2
01	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	229	1	3879	2	Y	-0-					2
02	3920	X	3744	-0-	-176	-0-	201	1	3543	2	Y	-0-					2
03	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	212	1	3792	2	Y	-0-					2
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	216	1	3749	2	Y	-0-					2
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	219	1	3827	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	172	1	3119	2	Y	-0-					10
01	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	181	1	3060	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	158	1	2779	2	Y	1					11
							1	9									
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	171	1	3072	2	Y	-0-					11
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	168	1	2918	2	Y	-0-					11
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	175	1	3061	2	Y	-0-					11

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

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

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4170	-0-	-852	-0-	218	1	3952	2	Y	-0-					14
01	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	244	1	4135	2	Y	-0-					14
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	243	1	4281	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	265	1	4755	2	Y	-0-					8
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	264	1	4583	2	Y	-0-					8
05	4433	X	4419	-0-	-14	-0-	239	1	4179	2	Y	1					9
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1116	N	768	-0-	-348	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					6
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					6
02	924	N	404	-0-	-520	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					6
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	6	1	111	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	690	N	43	-0-	-647	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	14B2 EXT		1504	-0-	1504	1504	79	1	1425	2	Y	-0-					4
01	14B2 EXT		2147	-0-	2147	3651	120	1	2027	2	Y	-0-					4
02	14B2 EXT		1243	-0-	1243	4894	67	1	1176	2	Y	-0-					4
03	6063	X	1169	-0-	-4894	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-					4
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					4
05	1364	N	677	-0-	-687	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

12	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	77	1	1399	2	Y	-0-					6
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	82	1	1390	2	Y	10					16
							11	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	15	1			1
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					1
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					2

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

12	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	102	1	1843	2	Y	-0-					14
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	106	1	1795	2	Y	-0-					14
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					14
04	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					14
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

12	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	281	1	5092	2	Y	-0-					2
01	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	296	1	5013	2	Y	11	11	8			2
							12	9									
02	4984	X	4819	-0-	-165	-0-	259	1	4560	2	Y	-0-					2
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	276	1	4954	2	Y	-0-					2
04	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	275	1	4773	2	Y	-0-					2
05	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	277	1	4836	2	Y	31	23	8			10
							34	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

12	2636	N	2566	-0-	-70	-0-	134	1	2432	2	Y	-0-	19	1			4
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	140	1	2365	2	Y	-0-					4
02	2548	X	2070	-0-	-478	-0-	111	1	1959	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	128	1	2301	2	Y	18					22
							20	9									
04	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-	19	1			3
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	99	1	1793	2	Y	-0-					6
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	Y	-0-					6
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					6
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-					1
05	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	110	1	1920	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	147	1	2659	2	Y	-0-					6
01	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	156	1	2632	2	Y	-0-					6
02	2744	X	2493	-0-	-251	-0-	134	1	2359	2	Y	-0-					6
03	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	146	1	2624	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-					1
05	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	144	1	2520	2	Y	-0-					1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	174	1	3153	2	Y	1					11
							1	9									
01	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	172	1	2917	2	Y	1					12
							1	9									
02	3332	X	2892	-0-	-440	-0-	155	1	2724	2	Y	12					24
							13	9									
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	166	1	2971	2	Y	1					25
							1	9									
04	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	167	1	2910	2	Y	1					26
							1	9									
05	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	171	1	2992	2	Y	1					27
							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
12	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	281	1	5089	2	Y	-0-					5
01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	298	1	5039	2	Y	-0-					5
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	263	1	4626	2	Y	-0-					5
03	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	285	1	5108	2	Y	-0-					5
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	284	1	4928	2	Y	-0-					5
05	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	286	1	5004	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
12	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	112	1	2030	2	Y	-0-					4
01	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					4
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	95	1	1699	2	Y	-0-					6
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					6
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					6

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	121	1	2192	2	Y	-0-					5
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	Y	28					33
							31	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					33
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	127	1	2280	2	Y	-0-					33
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	123	1	2137	2	Y	-0-					33
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					33

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	163	1	2955	2	Y	-0-					4
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2884	2	Y	14					18
							15	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	2	Y	-0-					18
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	164	1	2942	2	Y	3					21
							3	9									
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	151	1	2617	2	Y	2					23
							2	9									
05	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	145	1	2536	2	Y	-0-					23

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	79	1	1436	2	Y	1					8
							1	9									
01	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					8
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	76	1	1329	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	1					6
							1	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	83	1	1453	2	Y	2					8
							2	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	182	1	3305	2	Y	1					8
							1	9									
01	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	190	1	3222	2	Y	27					35
							30	9									
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	165	1	2896	2	Y	-0-					35
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	179	1	3214	2	Y	7					42
							8	9									
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	180	1	3122	2	Y	3					45
							3	9									
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					45

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	4					9
							4	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	2	Y	2					11
							2	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	6					17
							7	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	2	Y	29	15	1			31
							32	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1601	2	Y	2					33
							2	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					33

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
12	3131	X	94	-0-	-3037	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					61
01	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			Y	-0-	61	1			-0-
02	2716	X	1	-0-	-2715	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	39	-0-	-2162	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	39	-0-	-1881	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

12	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	103	1	1873	2	Y	11					33
							12	9									
01	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	105	1	1783	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
02	1876	N	1390	-0-	-486	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					3
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	134	1	2405	2	Y	-0-					3
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					3
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	155	1	2809	2	Y	1					24
							1	9									
01	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	160	1	2710	2	Y	33	47	1			10
							36	9									
02	2828	X	2482	-0-	-346	-0-	133	1	2345	2	Y	4					14
							4	9									
03	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	142	1	2550	2	Y	-0-					14
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	144	1	2507	2	Y	1					15
							1	9									
05	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					15

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	117	1	2117	2	Y	-0-					3
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	124	1	2089	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	107	1	1881	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	118	1	2106	2	Y	-0-					6
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	113	1	1959	2	Y	-0-					6
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	114	1	1991	2	Y	1					7
							1	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	133	1	2414	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	139	1	2354	2	Y	-0-					3
02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	127	1	2229	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2486	2	Y	-0-					6
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	Y	-0-					6
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	109	1	1985	2	Y	-0-					1
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	114	1	1929	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	101	1	1772	2	Y	2					3
							2	9									
03	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	105	1	1878	2	Y	3					6
							3	9									
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	105	1	1819	2	Y	-0-					6
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-					2
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	78	1	1319	2	Y	10					12
							11	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	2	Y	-0-	11	1			1
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-					1
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					1
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	-0-					2

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
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1971	2	Y	10					15
							11	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					2
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	Y	-0-					2
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	120	1	2176	2	Y	-0-					7
01	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-					7
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	-0-					7
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	-0-					7
04	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	121	1	2096	2	Y	-0-					7
05	2511	N	356	-0-	-2155	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					7

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 #: 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
12	4836	X	3780	-0-	-1056	-0-	197	1	3573	2	Y	9					31
							10	9									
01	4836	X	3695	-0-	-1141	-0-	206	1	3487	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	183	1	3217	2	Y	-0-					3
03	4681	X	3740	-0-	-941	-0-	198	1	3542	2	Y	-0-					3
04	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	201	1	3486	2	Y	-0-					3
*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	205	1	3592	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	103	1	1870	2	Y	-0-					10
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	109	1	1839	2	Y	-0-					10
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-					10
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					10
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-					10
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					10

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	2	Y	10					18
							11	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	2	18	1			2
							2	9									
02	2184	N	904	-0-	-1280	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					2
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-					2
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	140	1	2432	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2506	2	Y	-0-					3

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	98	1	1777	2	Y	-0-					17
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	2	Y	-0-					17
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	168	1	3019	2	Y	-0-					11
04	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	179	1	3113	2	Y	-0-					11
05	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	131	1	2285	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	129	1	2339	2	Y	-0-					45
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	149	1	2514	2	Y	33	68	1			10
							36	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	4					14
							4	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					14
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	Y	1					15
							1	9									
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					15

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
12	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	89	1	1608	2	Y	-0-					4
01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	90	1	1516	2	Y	14					18
							15	9									
02	1764	N	1437	-0-	-327	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					18
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	89	1	1602	2	Y	3					21
							3	9									
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	72	1	1247	2	Y	1					22
							1	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-					22

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
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1428	2	Y	-0-					6
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					6
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	73	1	1281	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	79	1	1419	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					4
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-					4
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					4
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	Y	-0-					4
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	2	Y	-0-					4
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	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
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-					44
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	2	Y	-0-	27	1			17
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					17
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	Y	8					25
							9	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	111	1	1935	2	Y	-0-					25
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	105	1	1831	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	2	Y	-0-					25
01	2666	N	2058	-0-	-608	-0-	115	1	1943	2	Y	-0-					25
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	98	1	1716	2	Y	100					125
							110	9									
03	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	108	1	1943	2	Y	1	116	1			10
							1	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					10
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	99					109
							109	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	98	1	1780	2	Y	-0-					15
01	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	104	1	1752	2	Y	-0-					15
02	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					15
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	97	1	1746	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	95	1	1651	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	96	1	1675	2	Y	-0-					15

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
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					3
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1159	2	Y	1					4
							1	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	Y	-0-					4
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-					4
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-					4
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	18					22
							20	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	129	1	2340	2	Y	8					20
							9	9									
01	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	130	1	2192	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
02	2184	N	1950	-0-	-234	-0-	105	1	1838	2	Y	6					13
							7	9									
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	110	1	1967	2	Y	9					22
							10	9									
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	115	1	1998	2	Y	2					24
							2	9									
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	108	1	1882	2	Y	7					31
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	179	1	3253	2	Y	-0-					44
01	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-	26	1			18
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	161	1	2827	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	173	1	3108	2	Y	7					25
							8	9									
04	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	175	1	3045	2	Y	-0-					25
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	182	1	3174	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	68	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1097	-0-	-107	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	64	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	166	1	3019	2	Y	-0-					2
01	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	175	1	2958	2	Y	10					12
							11	9									
02	2968	X	2860	-0-	-108	-0-	154	1	2706	2	Y	-0-	11	1			1
03	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	168	1	3018	2	Y	-0-					1
04	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	168	1	2913	2	Y	-0-					1
05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

12	2449	N	1871	-0-	-578	-0-	98	1	1773	2	Y	-0-					3
01	2325	N	1506	-0-	-819	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1129	-0-	-887	-0-	61	1	1068	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	81	1	1456	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					3
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

12	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	323	1	5858	2	Y	-0-					2
01	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	340	1	5756	2	Y	19	19	8			2
							21	9									
02	5628	X	5580	-0-	-48	-0-	300	1	5280	2	Y	-0-					2
03	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	322	1	5775	2	Y	-0-					2
04	6030	X	5866	-0-	-164	-0-	319	1	5547	2	Y	-0-					2
05	6169	X	6022	-0-	-147	-0-	323	1	5642	2	Y	52	44	8			10
							57	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	198	1	3582	2	Y	-0-					46
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	271	1	4580	2	Y	33	69	1			10
							36	9									
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	170	1	2991	2	Y	4					14
							4	9									
03	3782	X	2260	-0-	-1522	-0-	119	1	2131	2	Y	9					23
							10	9									
04	3750	X	2303	-0-	-1447	-0-	124	1	2161	2	Y	16					39
							18	9									
05	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	118	1	2072	2	Y	6					45
							7	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

12	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	N	-0-					12
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					12
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	2	N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					12
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					12
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	2	Y	2					7
							2	9									
01	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	131	1	2220	2	Y	1					8
							1	9									
02	2352	N	2105	-0-	-247	-0-	113	1	1989	2	Y	3					11
							3	9									
03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	121	1	2171	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	117	1	2034	2	Y	2					18
							2	9									
05	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

12	14B2 EXT		2298	-0-	2298	2298	120	1	2178	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		865	-0-	865	3163	48	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		434	-0-	434	3597	23	1	408	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3923	X	326	-0-	-3597	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					2

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		115	-0-	115	115	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					17
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					17
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					17
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	Y	-0-					17
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-					17
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					2
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	34	1	569	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	96	1	1746	2	Y	-0-					4
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	130	1	2207	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1328	-0-	-576	-0-	71	1	1257	2	Y	-0-					4
03	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	90	1	1620	2	Y	-0-					4
04	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-					4
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	18					22
							20	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	89	1	1621	2	Y	2					7
							2	9									
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	104	1	1759	2	Y	1					8
							1	9									
02	1932	N	1467	-0-	-465	-0-	79	1	1386	2	Y	2					10
							2	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	95	1	1646	2	Y	2					18
							2	9									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					18

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

12	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	155	1	2809	2	Y	8					20
							9	9									
01	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	159	1	2696	2	Y	26	39	1			7
							29	9									
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2495	2	Y	6					13
							7	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	154	1	2760	2	Y	9					22
							10	9									
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	154	1	2677	2	Y	2					24
							2	9									
*05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2777	2	Y	7					31
							8	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	136	1	2466	2	Y	11					33
							12	9									
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2538	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2287	2	Y	-0-					3
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	140	1	2507	2	Y	-0-					3
04	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	134	1	2327	2	Y	-0-					3
05	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	125	1	2264	2	Y	8					56
							9	9									
01	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	113	1	1910	2	Y	25	74	1			7
							28	9									
02	2660	N	1885	-0-	-775	-0-	101	1	1777	2	Y	6					13
							7	9									
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	116	1	2070	2	Y	9					22
							10	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	2					24
							2	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	Y	7					31
							8	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

12	64		64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

12	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	171	1	3094	2	Y	-0-					4
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	182	1	3080	2	Y	-0-					4
02	2968	X	2939	-0-	-29	-0-	158	1	2781	2	Y	-0-					4
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	176	1	3156	2	Y	-0-					4
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-					4
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

12	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	234	1	4241	2	Y	-0-					3
01	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	244	1	4122	2	Y	-0-					3
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	214	1	3756	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	230	1	4130	2	Y	-0-					6
04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-					6
05	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	232	1	4050	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	103	1	1873	2	Y	-0-					6
01	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	109	1	1844	2	Y	-0-					6
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					6
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	100	1	1798	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

12	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	125	1	2259	2	Y	-0-					19
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	128	1	2163	2	Y	1					20
							1	9									
02	2184	N	2167	-0-	-17	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					20
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2207	2	Y	1					21
							1	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	122	1	2126	2	Y	8					29
							9	9									
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	126	1	2198	2	Y	1					30
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	198	1	3589	2	Y	-0-					2
01	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	210	1	3552	2	Y	-0-					2
02	3556	X	3419	-0-	-137	-0-	184	1	3235	2	Y	-0-					2
03	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	191	1	3418	2	Y	-0-					2
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	197	1	3429	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	189	1	3300	2	Y	7					9
							8	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	182	1	3308	2	Y	-0-					3
01	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	192	1	3242	2	Y	-0-					3
02	3248	X	3119	-0-	-129	-0-	167	1	2944	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	180	1	3229	2	Y	-0-					6
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	176	1	3056	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	181	1	3169	2	Y	-0-					6

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	44	1	792	2	Y	-0-					15
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					15
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					15
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					15
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					15
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	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
12	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	154	1	2798	2	N	-0-					18
01	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	166	1	2801	2	N	-0-					18
02	2912	X	2911	-0-	-1	-0-	157	1	2754	2	N	-0-					18
03	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	168	1	3007	2	N	-0-					18
04	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	159	1	2760	2	N	-0-					18
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	161	1	2821	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	104	1	1883	2	Y	-0-					6
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	106	1	1798	2	Y	-0-					6
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					6
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					1

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	115	1	2079	2	Y	-0-					18
01	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	127	1	2156	2	Y	-0-					18
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					18
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	112	1	2000	2	Y	-0-					18
04	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	106	1	1843	2	Y	-0-					18
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	116	1	2031	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
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	104	1	1888	2	Y	5					31
							6	9									
01	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-					31
02	1792	N	1485	-0-	-307	-0-	80	1	1401	2	Y	4					35
							4	9									
03	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	93	1	1674	2	Y	-0-					35
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	93	1	1617	2	Y	1					36
							1	9									
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1536	2	Y	2					38
							2	9									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	423	1	7676	2	N	35	74	1			87
							39	9									
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	454	1	7673	2	N	42	32	8			97
							46	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	381	1	6697	2	N	17	98	1			16
							19	9									
03	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	395	1	7072	2	N	6					22
							7	9									
04	7320	X	7265	-0-	-55	-0-	394	1	6853	2	N	16					38
							18	9									
05	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	390	1	6821	2	N	106	57	8			87
							117	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
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					35
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	2071	2	N	-0-					35
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	105	1	1850	2	N	-0-					35
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	115	1	2063	2	N	3					38
							3	9									
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	114	1	1979	2	N	-0-					38
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	116	1	2027	2	N	4					42
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3012	-0-		-88	302	157	1	2843	2	Y	11					31
								12	9									
01	3100	N	2907	-0-		-193	109	162	1	2743	2	Y	2	30	1			3
								2	9									
02	3164	X	2541	-0-		-623	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-					3
03	3503	X	2909	-0-		-594	-0-	154	1	2755	2	Y	-0-					3
04	3390	X	2981	-0-		-409	-0-	162	1	2819	2	Y	-0-					3
*05	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					3

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5104	-0-		-228	-0-	267	1	4837	2	Y	-0-					31
01	5261	X	5261	-0-		-0-	-0-	294	1	4967	2	Y	-0-					31
02	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-	249	1	4380	2	Y	30					61
								33	9									
03	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	259	1	4636	2	Y	-0-					61
04	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-	247	1	4292	2	Y	-0-					61
*05	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-	228	1	3980	2	Y	-0-					61

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3476	-0-		-337	-0-	182	1	3294	2	Y	-0-					2
01	3813	X	3577	-0-		-236	-0-	200	1	3377	2	Y	-0-					2
02	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	181	1	3176	2	Y	-0-					2
03	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	189	1	3386	2	Y	-0-					2
04	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	198	1	3441	2	Y	-0-					2
*05	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	201	1	3518	2	Y	8					10
								9	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	131	1	2368	2	Y	-0-					37
01	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	137	1	2315	2	Y	-0-					37
02	2128	N	2118	-0-		-10	-0-	112	1	1973	2	Y	30					67
								33	9									
03	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	127	1	2275	2	Y	-0-					67
04	2280	N	2006	-0-		-274	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					67
05	2356	N	1990	-0-		-366	-0-	108	1	1882	2	Y	-0-					67

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2816	-0-		-501	-0-	146	1	2653	2	Y	15	58	1			6
								17	9									
01	3162	X	2669	-0-		-493	-0-	149	1	2520	2	Y	-0-					6
02	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	147	1	2587	2	Y	2					8
								2	9									
03	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-	155	1	2772	2	Y	1					9
								1	9									
04	2790	X	2723	-0-		-67	-0-	148	1	2575	2	Y	-0-					9
05	2883	N	2515	-0-		-368	-0-	134	1	2340	2	Y	37					46
								41	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 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
12	3596	X	3345	-0-		-251	-0-	175	1	3170	2	Y	-0-					4
01	3534	X	3218	-0-		-316	-0-	180	1	3038	2	Y	-0-					4
02	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					4
03	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	186	1	3325	2	Y	-0-					4
04	2864	X	2864	-0-		-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-					4
*05	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	178	1	3117	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	217	1	3929	2	Y	-0-					2
01	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	225	1	3807	2	Y	-0-					2
02	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	198	1	3486	2	Y	-0-					2
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	208	1	3730	2	Y	-0-					2
04	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	212	1	3686	2	Y	-0-					2
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	211	1	3696	2	Y	8					10
							9	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	127	1	2308	2	Y	26					35
							29	9									
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	128	1	2167	2	Y	1					36
							1	9									
02	2128	N	2099	-0-	-29	-0-	112	1	1969	2	Y	16	39	1			13
							18	9									
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					13
04	2220	N	1269	-0-	-951	-0-	69	1	1198	2	Y	2					15
							2	9									
05	2325	N	1131	-0-	-1194	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					15

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	117	1	2126	2	Y	2					7
							2	9									
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2072	2	Y	1					8
							1	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	3					11
							3	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	117	1	2096	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	2					18
							2	9									
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					18

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4646	-0-	-438	-0-	243	1	4403	2	Y	-0-					3
01	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	251	1	4242	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	223	1	3920	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	8669	X	4518	-0-	-4151	-0-	239	1	4279	2	Y	-0-					6
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	239	1	4155	2	Y	-0-					6
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	240	1	4198	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	85	1	1542	2	Y	-0-					6
01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	93	1	1576	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	80	1	1407	2	Y	-0-					6
03	3000	N	1638	-0-	-1362	125	86	1	1543	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1647	N	1522	-0-	-125	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	151	1	2747	2	Y	1					21
							1	9									
01	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	165	1	2783	2	Y	5					26
							6	9									
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	150	1	2639	2	Y	1					27
							1	9									
03	5758	X	2968	-0-	-2790	-0-	157	1	2810	2	Y	1					28
							1	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	158	1	2741	2	Y	8					36
							9	9									
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	166	1	2902	2	Y	1					37
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	233	1	4224	2	Y	-0-					70
01	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	250	1	4225	2	Y	66	111	1			25
							73	9									
02	DLQ G-10		4096	-0-	4096	4096	220	1	3876	2	Y	-0-					25
03	8591	X	4495	-0-	-4096	-0-	238	1	4257	2	Y	-0-					25
04	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	235	1	4089	2	Y	-0-					25
05	4526	X	2174	-0-	-2352	-0-	118	1	2055	2	Y	1					26
							1	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	196	1	3552	2	Y	2					14
							2	9									
01	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	202	1	3409	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	179	1	3139	2	Y	32					46
							35	9									
03	7032	X	3679	-0-	-3353	-0-	193	1	3455	2	Y	28					74
							31	9									
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	182	1	3172	2	Y	-0-					74
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	202	1	3532	2	Y	23	89	1			8
							25	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	200	1	3618	2	Y	-0-					23
01	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	212	1	3585	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		3442	-0-	3442	3442	185	1	3257	2	Y	-0-					23
03	6975	X	3533	-0-	-3442	-0-	187	1	3346	2	Y	-0-					23
04	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-					23
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	194	1	3394	2	Y	-0-					23

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	107	1	1948	2	Y	-0-					6
01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	100	1	1761	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2066	-0-	-934	927	109	1	1948	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2897	N	1970	-0-	-927	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					1
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	120	1	2175	2	Y	-0-					6
01	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	126	1	2124	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	110	1	1931	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2291	-0-	-709	1332	121	1	2170	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2192	-0-	-808	524	119	1	2073	2	Y	-0-					6
*05	2783	N	2259	-0-	-524	-0-	122	1	2137	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	146	1	2650	2	Y	-0-					21
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	156	1	2643	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	117	1	2064	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
03	4963	X	2767	-0-	-2196	-0-	146	1	2621	2	Y	-0-					11
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	141	1	2448	2	Y	-0-					11
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-					11

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
12	7099	X	6331	-0-	-768	-0-	331	1	6000	2	Y	-0-					3
01	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	357	1	6047	2	Y	15	15	8			3
							17	9									
02	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	310	1	5456	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	12097	X	6323	-0-	-5774	-0-	334	1	5989	2	Y	-0-					6
04	6210	X	6009	-0-	-201	-0-	327	1	5682	2	Y	-0-					6
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	336	1	5883	2	Y	36	36	8			6
							40	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
12	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	147	1	2668	2	Y	-0-					3
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	2	Y	1					4
							1	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	-0-					4
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2610	2	Y	-0-					4
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	140	1	2439	2	Y	-0-					4
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	Y	17					21
							19	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
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1599	2	Y	1					68
							1	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	88	1	1496	2	Y	2					70
							2	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	2	Y	1					71
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	1					72
							1	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	8					80
							9	9									
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	1					81
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	6479	X	5646	-0-	-833	-0-	294	1	5328	2	Y	22					63
							24	9									
01	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	320	1	5411	2	Y	23	22	8			64
							25	9									
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	284	1	4998	2	Y	17	67	1	1	8	13
							19	9									
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	309	1	5547	2	Y	-0-					13
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5339	2	Y	2					15
							2	9									
*05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	292	1	5106	2	Y	46	46	8			15
							51	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	N	-0-					50
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3770	2	N	-0-					50
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	2	N	-0-					50
03	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	220	1	3942	2	N	-0-					50
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	210	1	3658	2	N	-0-					50
05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	191	1	3337	2	N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4278	X	3633	-0-	-645	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3535	-0-	-743	-0-	215	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3337	-0-	-331	-0-	204	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	231	1	3402	2	N	-0-					-0-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	240	1	3677	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

12	2263	X	1622	-0-	-641	-0-	97	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	116	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1828	-0-	-76	-0-	112	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	122	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	116	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	111	1	1702	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	260	1	4072	2	N	-0-			-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	238	1	3666	2	N	-0-			-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	216	1	3313	2	N	-0-			-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	238	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	224	1	3297	2	N	-0-			-0-
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	205	1	3132	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	345	1	5403	2	N	-0-			-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-			-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	232	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	254	1	3973	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	253	1	3723	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	168	1	2572	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	1674 X	1080	-0-	-594	-0-	1080	2			N	-0-					75
01	1674 X	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					75
02	1512 X	1373	-0-	-139	-0-	1373	2			N	-0-					75
03	1643 X	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					75
04	1470 X	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					75
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	4092 X	3929	-0-	-163	-0-	151	1	3778	2	Y	-0-					11
01	4030 X	3818	-0-	-212	-0-	174	1	3644	2	Y	-0-					11
02	3612 X	3480	-0-	-132	-0-	161	1	3319	2	Y	-0-					11
03	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	157	1	3570	2	Y	-0-					11
04	3810 X	3497	-0-	-313	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-					11
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					11

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	105	1	2653	2	N	-0-					91
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	118	1	2524	2	N	-0-					91
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2567	2	N	-0-					91
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	126	1	2711	2	N	-0-					91
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-					91
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					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
12	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	188	1	4694	2	Y	-0-					39
01	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	218	1	4548	2	Y	-0-					39
02	4536	X	4314	-0-	-222	-0-	200	1	4114	2	Y	-0-					39
03	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	206	1	4440	2	Y	-0-					39
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	208	1	4227	2	Y	-0-					39
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	122	1	3045	2	N	-0-					40
01	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	138	1	2908	2	N	-0-					40
02	2912	X	2791	-0-	-121	-0-	129	1	2662	2	N	-0-					40
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	133	1	2869	2	N	-0-					40
04	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	138	1	2793	2	N	-0-					40
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					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
12	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-					84
01	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	144	1	3001	2	Y	-0-					84
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	132	1	2726	2	Y	-0-					84
03	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	131	1	2819	2	Y	-0-					84
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	139	1	2826	2	Y	-0-					84
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					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
12	5859	X	4574	-0-	-1285	-0-	176	1	4398	2	N	-0-					80
01	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	5	1	5823	2	N	-0-					80
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	235	1	4749	2	N	-0-					80
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	120	1	5243	2	N	-0-					80
04	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	115	1	5122	2	N	-0-					80
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					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
12	4681	X	3984	-0-	-697	-0-	153	1	3831	2	Y	-0-					57
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	210	1	4384	2	Y	-0-					57
02	4200	X	3845	-0-	-355	-0-	177	1	3668	2	Y	-0-					57
03	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	187	1	4011	2	Y	-0-					57
04	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	194	1	3927	2	Y	-0-					57
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					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
12	3100	N	3878	-0-	778	778	147	1	3731	2	Y	-0-					9
01	3100	N	4685	-0-	1585	2363	214	1	4471	2	Y	-0-					9
02	6387	X	4024	-0-	-2363	-0-	186	1	3838	2	Y	-0-					9
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	178	1	3825	2	Y	-0-					9
*04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	174	1	3540	2	Y	-0-					9
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2059	2	Y	26					35
							29	9									
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-					35
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					35
03	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-					35
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-					35
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	164	1	4110	2	N	-0-					31
01	4464	X	4429	-0-	-35	-0-	202	1	4227	2	N	-0-					31
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	178	1	3671	2	N	-0-					31
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	179	1	3853	2	N	-0-					31
04	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	193	1	3927	2	N	-0-					31
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					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
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	80	1	1649	2	Y	-0-					21
01	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	71	1	1539	2	Y	-0-					21
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-					21
03	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					21
04	1560	N	410	-0-	-1150	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					21
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	94	1	2345	2	Y	-0-					54
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					54
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-					54
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	103	1	2235	2	Y	-0-					54
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	Y	-0-					54
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1542	-0-	-1868	-0-	57	1	1485	2	N	-0-					127
01	3410	X	1815	-0-	-1595	-0-	1	1	1814	2	N	-0-					127
02	3052	X	2044	-0-	-1008	-0-	95	1	1949	2	N	-0-					127
03	3379	X	2040	-0-	-1339	-0-	46	1	1994	2	N	-0-					127
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	28	1	1259	2	N	-0-					127
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					127

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
12	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	87	1	2182	2	Y	-0-					10
01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	81	1	1691	2	Y	-0-					10
02	2072	N	1906	-0-	-166	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-					10
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-					10
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					10
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					22
01	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1	1	1803	2	Y	-0-					22
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					22
03	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-					22
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	33	1	1536	2	Y	-0-					22
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	152	1	3769	2	Y	-0-					29
01	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	3	1	4250	2	Y	-0-					29
02	4396	X	3954	-0-	-442	-0-	186	1	3768	2	Y	-0-					29
03	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	98	1	4249	2	Y	-0-					29
*04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	2	Y	-0-					29
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					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
12	2139	X	2017	-0-	-122	-0-	78	1	1939	2	Y	-0-					9
01	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					9
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					9
*03	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	86	1	1857	2	Y	-0-					9
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-					9
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	101	1	2537	2	Y	-0-					10
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-					10
02	2632	N	2385	-0-	-247	-0-	111	1	2274	2	Y	-0-					10
03	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	115	1	2451	2	Y	-0-					10
04	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-					10
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	156	1	3904	2	Y	-0-					12
01	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	162	1	3414	2	Y	-0-					12
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	166	1	3417	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	150	1	3215	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	147	1	3053	2	Y	-0-					12
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					12

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	146	1	3639	2	Y	-0-					56
01	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	178	1	3713	2	Y	-0-					56
02	3696	X	3360	-0-	-336	-0-	155	1	3194	2	Y	10	51	1			15
							11	9									
03	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	172	1	3716	2	Y	-0-					15
04	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	173	1	3513	2	Y	-0-					15
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					15

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	2	Y	-0-					10
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					10
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	77	1	1606	2	Y	-0-					10
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	230	1	5665	2	N	-0-					72
01	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5	1	5903	2	N	-0-					72
02	5488	X	5312	-0-	-176	-0-	250	1	5062	2	N	-0-					72
03	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	128	1	5571	2	N	-0-					72
04	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	122	1	5461	2	N	-0-					72
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					72

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	200	1	2051	2	Y	28					55
							31	9									
01	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	152	1	1999	2	Y	-0-					55
02	2436	X	1649	-0-	-787	-0-	136	1	1513	2	Y	-0-					55
03	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	212	1	1993	2	Y	-0-					55
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	168	1	1771	2	Y	-0-					55
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					55

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3560	-0-	-284	-0-	136	1	3424	2	Y	-0-					64
01	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-					64
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	144	1	2968	2	Y	11	59	1			16
							12	9									
03	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	129	1	2763	2	Y	-0-					16
04	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	147	1	2988	2	Y	-0-					16
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					16

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6255	-0-	-875	-0-	240	1	6015	2	Y	-0-					68
01	7006	X	5390	-0-	-1616	-0-	246	1	5144	2	Y	-0-					68
02	6328	X	5350	-0-	-978	-0-	246	1	5091	2	Y	12	60	1			20
							13	9									
03	6851	X	5975	-0-	-876	-0-	267	1	5708	2	Y	-0-					20
04	6480	X	5401	-0-	-1079	-0-	254	1	5147	2	Y	-0-					20
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					20

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	99	1	2462	2	Y	-0-					5
01	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2	1	2273	2	Y	-0-					5
02	3136	X	1987	-0-	-1149	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					5
03	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	41	1	1777	2	Y	-0-					5
04	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	58	1	2607	2	Y	-0-					5
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4133	-0-	-672	-0-	159	1	3974	2	Y	-0-					7
01	4805	X	3612	-0-	-1193	-0-	3	1	3609	2	Y	-0-					7
02	4256	X	3460	-0-	-796	-0-	161	1	3299	2	Y	-0-					7
03	4619	X	3319	-0-	-1300	-0-	75	1	3244	2	Y	-0-					7
04	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	95	1	4311	2	Y	-0-					7
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					7

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	83	1	2107	2	Y	-0-					6
01	3441	X	2308	-0-	-1133	-0-	2	1	2306	2	Y	-0-					6
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	71	1	1508	2	Y	-0-					6
03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	66	1	2880	2	Y	-0-					6
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	2	Y	-0-					6
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	198	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	206	1	2574	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2280	-0-	-576	-0-	222	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	201	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	182	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	190	1	2026	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	460	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6200	-0-	-1426	-0-	459	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3408	-0-	-3480	-0-	332	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5438	-0-	-2188	-0-	453	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5326	-0-	-944	-0-	435	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	456	1	4876	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1337	-0-	-771	-0-	99	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	93	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	99	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	53	1	585	2	N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	49	1	554	2	N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	53	1	569	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

12	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2207	-0-	-985	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2215	-0-	-1319	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1862	-0-	-898	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1187	-0-	-1262	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					8
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					8
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	2			N	-0-					8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3563	-0-	-161	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

12	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7378	X	5503	-0-	-1875	-0-	330	1	5173	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	5078	-0-	-2300	-0-	309	1	4769	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5065	-0-	-1431	-0-	310	1	4755	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5237	-0-	-1955	-0-	315	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	360	1	5304	2	N	-0-					-0-
*05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	401	1	6137	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

12	1302	N	869	-0-	-433	-0-	52	1	817	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	771	-0-	-252	-0-	47	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	911	-0-	-265	-0-	56	1	855	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	52	1	800	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-					10
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3870	2			N	-0-					10
02	3808	X	3422	-0-	-386	-0-	3422	2			N	-0-					10
03	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					10
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					10
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	143	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	148	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	176	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	143	1	2195	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	261	1	4088	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	286	1	4402	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4395	-0-	-421	-0-	269	1	4126	2	N	-0-			-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	293	1	4582	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	280	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	263	1	4027	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	360	1	5640	2	N	-0-			-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4757	2	N	-0-			-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	273	1	4185	2	N	-0-			-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	324	1	5062	2	N	-0-			-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	353	1	5192	2	N	-0-			-0-
*05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	320	1	4906	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	85	1	1329	2	N	-0-			-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-			-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	-0-			-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1558	2	N	-0-			-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	75	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	73	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	N	-0-			-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-			-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3420	-0-	-1106	-0-	205	1	3215	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	183	1	2823	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	2728	-0-	-1360	-0-	167	1	2561	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	187	1	2923	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	190	1	2793	2	N	-0-			-0-
*05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	275	1	4204	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	1373	-0-	-1820	-0-	82	1	1291	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	93	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1614	-0-	-962	-0-	99	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1220	-0-	-1632	-0-	73	1	1147	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	110	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	94	1	1437	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4943	-0-	-637	-0-	297	1	4646	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	262	1	4038	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4331	-0-	-289	-0-	265	1	4066	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	282	1	4411	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4466	-0-	-484	-0-	284	1	4182	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	281	1	4296	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	180	1	2825	2	N	-0-			-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	164	1	2534	2	N	-0-			-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	147	1	2293	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	149	1	2186	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	144	1	2205	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

12	3100	N	3305	-0-	205	205	198	1	3107	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	229	190	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	2772	N	2542	-0-	-230	-0-	156	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	179	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2609	-0-	-391	-0-	166	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	181	1	2765	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

12	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	277	1	4335	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	257	1	3969	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4125	-0-	-271	-0-	252	1	3873	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	270	1	4223	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	272	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	256	1	3914	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

12	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	230	1	3602	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3389	-0-	-1075	-0-	206	1	3183	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2926	-0-	-798	-0-	179	1	2747	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	196	1	3054	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	181	1	2661	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	208	1	3191	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

12	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	164	1	2563	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	136	1	2093	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	1911	-0-	-1141	-0-	117	1	1794	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	162	1	2531	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	164	1	2415	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	160	1	2447	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	218	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2955	-0-	-1602	-0-	180	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3111	-0-	-1005	-0-	190	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3526	-0-	-1031	-0-	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2986	-0-	-524	-0-	190	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	168	1	2575	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
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	205	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	212	1	3262	2	N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	194	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	208	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	204	1	3000	2	N	-0-					-0-
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	227	1	3472	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	169	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	118	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1721	-0-	-519	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	120	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	109	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	81	1	1235	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
12	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	164	1	2568	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	153	1	2352	2	N	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	145	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	156	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	164	1	2506	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
12	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	134	1	2091	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	136	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1934	-0-	-110	-0-	118	1	1816	2	N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	2095	2	N	-0-					-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	144	1	2207	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
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	61	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	66	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	45	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	694	-0-	-546	-0-	43	1	651	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6107	X	4961	-0-	-1146	-0-	298	1	4663	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	335	1	5157	2	N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	321	1	4923	2	N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	329	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	320	1	4708	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	335	1	5130	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

12	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	299	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	287	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4428	-0-	-444	-0-	271	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	284	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	292	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	286	1	4379	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

12	1922	N	1362	-0-	-560	-0-	82	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	2	N	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1714	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	277	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	281	1	4338	2	N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	263	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	278	1	4339	2	N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	276	1	4056	2	N	-0-					-0-
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	1	4176	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	267	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	264	1	4050	2	N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	284	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	279	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	261	1	4002	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	244	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	404	1	6223	2	N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	253	1	3878	2	N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	208	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	134	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

12	6262	X	414	-0-	-5848	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3832	-0-	-2430	-0-	233	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	323	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	430	1	6714	2	N	-0-					-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	532	1	7837	2	N	-0-					-0-
*05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	572	1	8764	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	234	1	3667	2	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	190	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2369	-0-	-263	-0-	145	1	2224	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2870	-0-	-1036	-0-	173	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	272	1	4009	2	N	-0-					-0-
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	288	1	4415	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
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	128	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	127	1	1871	2	N	-0-					-0-
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	125	1	1909	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1383	-0-	-725	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	115	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	102	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	175	1	2572	2	N	-0-					-0-
*05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	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
12	9703	X	8732	-0-	-971	-0-	524	1	8208	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8617	-0-	-1086	-0-	525	1	8092	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7155	-0-	-1553	-0-	438	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	583	1	9099	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6481	-0-	-2159	-0-	412	1	6069	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5960	-0-	-2782	-0-	365	1	5595	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
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	391	1	6118	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	361	1	5568	2	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	392	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	441	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	410	1	6037	2	N	-0-					-0-
*05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	405	1	6204	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
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	415	1	6502	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	389	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5180	-0-	-672	-0-	317	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	334	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5080	-0-	-1190	-0-	323	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5422	-0-	-1057	-0-	332	1	5090	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
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	309	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5245	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	313	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	328	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	337	1	4953	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	302	1	4629	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	119	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	122	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	148	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	154	1	2265	2	N	-0-					-0-
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	28	-0-	-1150	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

12	5394	X	4437	-0-	-957	-0-	266	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	445	-0-	-4949	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	1152	-0-	-3160	-0-	70	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2439	-0-	-2335	-0-	147	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	373	1	5486	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	233	1	3568	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

12	9734	X	7501	-0-	-2233	-0-	450	1	7051	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7877	-0-	-1857	-0-	480	1	7397	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7574	-0-	-770	-0-	463	1	7111	2	N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	499	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	456	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	485	1	7431	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	337	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	311	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	311	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	357	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	327	1	4810	2	N	-0-					-0-
*05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	351	1	5379	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

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

12	310 N	123	-0-	-187	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
01	310 N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
02	280 N	43	-0-	-237	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	N	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	93	1	844	3	Y	295	320	1			8
							325	9									
*01	1333	X	596	-0-	-737	-0-	279	2	317	9	Y	288	309	1			122
*02	1372	X	445	-0-	-927	-0-	299	2	146	9	Y	133	100	1			155
*03	1519	X	619	-0-	-900	-0-	265	2	354	9	Y	322	318	1			159
*04	1230	X	476	-0-	-754	-0-	195	2	281	9	Y	255	317	1			97
05	1271	X	430	-0-	-841	-0-	173	2	257	9	Y	234	217	1			114

JTL OPERATING CO., INC 448052
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
12	1674	X	735	-0-	-939	-0-	217	1	368	3	Y	136	335	1			110
							150	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	3	Y	1162	916	1			356
							1278	9									
02	1792	X	1181	-0-	-611	-0-	183	1	998	9	Y	907	915	1			348
03	1736	X	766	-0-	-970	-0-	216	1	550	9	Y	500	732	1			116
*04	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	2062	3	488	9	Y	444	364	1			196
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					196

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1560	1	31	9	N	28					133
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1531	1	41	9	N	37					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					183
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	37					220
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	3	15	9	N	14	174	1			60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
12	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	514	1	3106	3	Y	334	361	1			97
							367	9									
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	756	1	4716	3	Y	347	371	1			73
							382	9									
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	431	1	4273	3	Y	294	287	1			80
							323	9									
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	531	1	3570	3	Y	396	369	1			107
							436	9									
04	5670	X	2553	-0-	-3117	-0-	477	1	1797	3	Y	254	294	1			67
							279	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	1240	X	939	-0-	-301	-0-	566	1	292	3	Y	74	296	1			90
							81	9									
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	566	1	834	3	Y	139	1	1			228
							153	9									
02	672	X	483	-0-	-189	-0-	470	1	13	9	Y	12					240
03	930	X	889	-0-	-41	-0-	566	1	320	3	Y	3					243
							3	9									
04	3000	N	10138	-0-	7138	7138	725	1	8369	3	Y	949	926	1			266
							1044	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7138					Y	NO RPT					266

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1285	1	4380	3	Y	961	1165	1			107
							1057	9									
*01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1096	1	3687	3	Y	926	585	1			448
							1019	9									
*02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	233	1	3761	3	Y	853	901	1			400
							938	9									
*03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	253	1	3756	3	Y	781	823	1			358
							859	9									
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	129	1	2977	3	Y	504	537	1			326
							554	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					326

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
12	2449	X	1181	-0-	-1268	-0-	93	1	1088	9	Y	989	952	1			193
01	2449	X	885	-0-	-1564	-0-	93	1	792	9	Y	720	726	1			187
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	943	1	669	9	Y	608	705	1			90
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	945	1	123	3	Y	577	545	1			122
							635	9									
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	807	1	54	3	Y	598	551	1			169
							658	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					169

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
12	3038	X	1349	-0-	-1689	-0-	147	1	887	3	Y	286	300	1			515
							315	9									
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	353	368	1			500
02	3136	X	678	-0-	-2458	-0-	395	1	283	9	Y	257	253	1			504
03	3472	X	1062	-0-	-2410	-0-	534	1	528	9	Y	480	440	1			544
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	515	1	1579	3	Y	545	627	1			462
							600	9									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					462

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
12	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	251	1	1517	3	Y	546	490	1			382
							601	9									
01	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	184	1	1149	3	Y	898	938	1			342
							988	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	491	1	2635	3	Y	795	841	1			296
							875	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	545	1	1972	3	Y	715	639	1			372
							787	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	488	1	1600	3	Y	767	893	1			246
							844	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					246

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6200	X	2978	-0-	-3222	-0-	437	1	1970	3	Y	519	733	1			177
							571	9									
11	6000	X	3880	-0-	-2120	-0-	597	1	2652	3	Y	574	578	1			172
							631	9									
12	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	695	1	2552	3	Y	171	201	1			142
							188	9									
01	4278	X	3240	-0-	-1038	-0-	595	1	2190	3	Y	414	390	1			166
							455	9									
02	3612	X	3001	-0-	-611	-0-	694	1	1856	3	Y	410	379	1			197
							451	9									
03	3999	X	1603	-0-	-2396	-0-	745	1	629	3	Y	208	191	1			214
							229	9									
04	3870	X	2274	-0-	-1596	-0-	757	1	1060	3	Y	415	363	1			266
							457	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					266

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

12	5952	X	2691	-0-	-3261	-0-	381	1	1738	3	Y	520	579	1			289
							572	9									
01	4557	X	3384	-0-	-1173	-0-	442	1	2179	3	Y	694	777	1			206
							763	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	592	1	2797	3	Y	471	388	1			289
							518	9									
03	3224	X	2039	-0-	-1185	-0-	425	1	1036	3	Y	525	442	1			372
							578	9									
04	3270	X	2111	-0-	-1159	-0-	421	1	1248	3	Y	402	539	1			235
							442	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					235

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	564	1	3634	3	Y	851	719	1			425
							936	9									
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	563	1	3573	3	Y	779	801	1			403
							857	9									
02	4396	X	3754	-0-	-642	-0-	399	1	2638	3	Y	652	571	1			484
							717	9									
03	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	455	1	3289	3	Y	658	752	1			390
							724	9									
04	4980	X	3762	-0-	-1218	-0-	429	1	2711	3	Y	565	627	1			328
							622	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					328

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	285	1	718	3	Y	81	388	1			83
							89	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	231	1	516	3	Y	402	359	1			126
							442	9									
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	701	1	199	9	Y	181	183	1			124
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	804	1	221	9	Y	201	176	1			149
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	672	1	208	9	Y	189	179	1			159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	327	1	1448	3	Y	152	195	1			136
							167	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	319	1	1300	3	Y	65	11	1			190
							72	9									
02	2044	N	1351	-0-	-693	-0-	233	1	1079	3	Y	35	8	1			217
							39	9									
03	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	282	1	1261	3	Y	59	182	1			94
							65	9									
04	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	211	1	967	3	Y	86	6	1			174
							95	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

12	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	776	1	1944	3	Y	484	405	1			293
							532	9									
01	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	543	1	1752	3	Y	456	598	1			151
							502	9									
02	3640	X	2398	-0-	-1242	-0-	444	1	1515	3	Y	399	202	1			348
							439	9									
03	4030	X	2365	-0-	-1665	-0-	489	1	1587	3	Y	263	387	1			224
							289	9									
04	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	378	1	1307	3	Y	580	557	1			247
							638	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					247

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

12	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	444	1	1291	3	N	296	351	1			154
							326	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	476	1	1406	3	N	301	190	1			265
							331	9									
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	139	1	1377	3	N	234	246	1			253
							257	9									
03	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	155	1	1458	3	N	307	324	1			236
							338	9									
04	2130	N	1366	-0-	-764	-0-	40	1	930	3	N	360	385	1			211
							396	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					211

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	642	1	3875	3	Y	564	608	1			408
							620	9									
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	927	1	5787	3	Y	683	720	1			371
							751	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	553	1	3051	3	Y	567	553	1			385
							624	9									
03	4650	X	3953	-0-	-697	-0-	475	1	3049	3	Y	390	358	1			417
							429	9									
04	4500	X	2813	-0-	-1687	-0-	511	1	1768	3	Y	485	545	1			357
							534	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					357

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

12	589	X	153	-0-	-436	-0-	90	1	63	9	Y	57	1	1			349
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	205	1	424	3	Y	59	2	1			406
							65	9									
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	639	1	104	3	Y	54	184	1			276
							59	9									
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	798	1	61	9	Y	55					331
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	649	1	85	9	Y	77					408
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					408

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

12	30008	X	29174	-0-	-834	-0-	1718	1	26420	3	N	942	838	1			341
							1036	9									
01	30008	X	29070	-0-	-938	-0-	2152	1	25884	3	N	940	1009	1			272
							1034	9									
02	28056	X	22696	-0-	-5360	-0-	1139	1	20481	3	N	978	874	1			376
							1076	9									
03	31062	X	22728	-0-	-8334	-0-	1168	1	20893	3	N	606	636	1			346
							667	9									
04	29550	X	19014	-0-	-10536	-0-	990	1	17496	3	N	480	384	1			442
							528	9									
05	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					N	NO RPT					442

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	699	1	10140	3	Y	1498	1299	1			359
							1648	9									
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	739	1	10689	3	Y	1200	1310	1			249
							1320	9									
02	5600	X	5533	-0-	-67	-0-	231	1	4785	3	Y	470	411	1			308
							517	9									
03	12493	X	10405	-0-	-2088	-0-	370	1	8510	3	Y	1386	1458	1			236
							1525	9									
04	12330	X	6093	-0-	-6237	-0-	173	1	4728	3	Y	1084	838	1			482
							1192	9									
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					482

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	294	1	4774	3	Y	886	865	1			483
							975	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	377	1	6074	3	Y	1010	984	1			509
							1111	9									
02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	730	1	7582	3	Y	891	794	1			606
							980	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	693	1	7308	3	Y	1042	1026	1			622
							1146	9									
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	604	1	4911	3	Y	899	1040	1			481
							989	9									
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					481

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
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	368	1	1133	3	Y	88	8	1			493
							97	9									
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	542	1	1771	3	Y	271	203	1			561
							298	9									
02	2380	N	1899	-0-	-481	-0-	113	1	1566	3	Y	200	385	1			376
							220	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1662	3	Y	149	201	1			324
							164	9									
04	2520	N	1777	-0-	-743	-0-	67	1	1550	3	Y	145	10	1			459
							160	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					459

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
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	434	1	2218	3	Y	280	200	1			519
							308	9									
01	3472	X	2266	-0-	-1206	-0-	434	1	1539	3	Y	266	386	1			399
							293	9									
02	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	392	1	2141	3	Y	269	17	1			651
							296	9									
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	434	1	1955	3	Y	293	568	1			376
							322	9									
04	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	330	1	1932	3	Y	299	195	1			480
							329	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					480

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5115	X	3962	-0-	-1153	-0-	405 366	1 9	3191	3	N	333	279	1			145
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	450 345	1 9	3654	3	N	314	361	1			96
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	350 658	1 9	3751	3	N	598	570	1			124
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	383 547	1 9	4279	3	N	497	443	1			178
11	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	336 515	1 9	3228	3	N	468	594	1			52
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	365 532	1 9	3366	3	Y	484	512	1			24
01	4650	X	3477	-0-	-1173	-0-	364 414	1 9	2699	3	Y	376	347	1			53
02	4200	X	1046	-0-	-3154	-0-	133 8	1 9	905	3	Y	7	7	1			53
03	4650	X	749	-0-	-3901	-0-	130 6	1 9	613	3	Y	5	5	1			53
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					53
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					53

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	697 569	1 9	3650	3	Y	517	568	1			147
01	7750	X	5582	-0-	-2168	-0-	800 370	1 9	4412	3	Y	336	370	1			113
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	616 545	1 9	5674	3	Y	495	406	1			202
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	719 411	1 9	6502	3	Y	374	325	1			251
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599 491	1 9	5931	3	Y	446	583	1			114
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	238 110	1 9	1799	3	Y	100	133	1			377
01	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	171 122	1 9	775	3	Y	111	121	1			367
02	3192	X	930	-0-	-2262	-0-	126 29	1 9	775	3	Y	26	101	1			292
03	3534	X	494	-0-	-3040	-0-	115 11	1 9	368	3	Y	10	3	1			299
04	2610	X	406	-0-	-2204	-0-	26 28	1 9	352	3	Y	25	2	1			322
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					322

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	283 1185	1 9	3173	3	Y	1077	1047	1			96
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	288 1062	1 9	3223	3	Y	965	935	1			126
02	5544	X	3194	-0-	-2350	-0-	641 910	1 9	1643	3	Y	827	732	1			221
03	6138	X	4297	-0-	-1841	-0-	745 1210	1 9	2342	3	Y	1100	1076	1			245
04	5940	X	5389	-0-	-551	-0-	703 1130	1 9	3556	3	Y	1027	1216	1			56
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					56

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	746	1	3576	3	Y	537	570	1			293
							591	9									
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	588	1	3401	3	Y	614	584	1			323
							675	9									
02	4172	X	3746	-0-	-426	-0-	430	1	2766	3	Y	500	567	1			256
							550	9									
03	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	499	1	3531	3	Y	531	401	1			386
							584	9									
04	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	399	1	3467	3	Y	531	571	1			346
							584	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					346

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

12	6386	X	3187	-0-	-3199	-0-	413	1	1935	3	Y	763	966	1			141
							839	9									
01	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	461	1	2295	3	Y	592	567	1			166
							651	9									
02	5404	X	3378	-0-	-2026	-0-	569	1	2248	3	Y	510	383	1			293
							561	9									
03	5983	X	4511	-0-	-1472	-0-	682	1	3221	3	Y	553	619	1			227
							608	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	574	1	4707	3	Y	534	537	1			224
							587	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					224

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

*07	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	1202	1	3372	3	N	1375	1341	1			207
							1513	9									
08	9734	X	8598	-0-	-1136	-0-	1286	1	5483	3	N	1663	1536	1			333
							1829	9									
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1346	1	5475	3	N	1559	1516	1			376
							1715	9									
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1427	1	6526	3	N	1437	1480	1			333
							1581	9									
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	515	1	7054	3	N	1615	1523	1			425
							1777	9									
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	516	1	6872	3	Y	1213	1344	1			294
							1334	9									
01	8835	X	7936	-0-	-899	-0-	464	1	5967	3	Y	1368	1334	1			328
							1505	9									
02	8736	X	5860	-0-	-2876	-0-	800	1	3659	3	Y	1274	1129	1			473
							1401	9									
03	9672	X	6751	-0-	-2921	-0-	938	1	4365	3	Y	1316	1490	1			299
							1448	9									
04	9360	X	5775	-0-	-3585	-0-	829	1	3660	3	Y	1169	1112	1			356
							1286	9									
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					356

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	442	1	850	3	Y	66	7	1			572
							73	9									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	434	1	708	3	Y	69	369	1			272
							76	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	374	1	750	3	Y	74	176	1			170
							81	9									
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	414	1	700	3	Y	85	8	1			247
							94	9									
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	309	1	633	3	Y	33	6	1			274
							36	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	487	1	2379	3	Y	448	554	1			203
							493	9									
01	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	567	1	2962	3	Y	602	577	1			228
							662	9									
02	4788	X	3599	-0-	-1189	-0-	495	1	2535	3	Y	517	390	1			355
							569	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	576	1	3001	3	Y	584	648	1			291
							642	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	462	1	4348	3	Y	549	565	1			275
							604	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					275

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
12	23033	X	20943	-0-	-2090	-0-	1264	1	19038	3	Y	583	693	1			263
							641	9									
01	23033	X	21037	-0-	-1996	-0-	1254	1	18682	3	Y	1001	1096	1			168
							1101	9									
02	20132	X	18850	-0-	-1282	-0-	681	1	17356	3	Y	739	677	1			230
							813	9									
03	22289	X	20384	-0-	-1905	-0-	744	1	18809	3	Y	755	698	1			287
							831	9									
04	21090	X	19442	-0-	-1648	-0-	658	1	18033	3	Y	683	832	1			138
							751	9									
05	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					138

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
*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			290
							552	9									
10	3100	N	3619	-0-	519	1113	259	1	2878	3	N	438	568	1			160
							482	9									
11	3000	N	3296	-0-	296	1409	248	1	2624	3	N	385	402	1			143
							424	9									
12	4241	X	2832	-0-	-1409	-0-	232	1	2268	3	Y	302	202	1			243
							332	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	218	1	2018	3	Y	236	200	1			279
							260	9									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	3	Y	393	375	1			297
							432	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	179	1	2479	3	Y	269	391	1			175
							296	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	89	1	2442	3	Y	371	389	1			157
							408	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					157

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1997	-0-	-1568	-0-	93	1	1904	9	Y	1731	1627	1			544
01	3565	X	1024	-0-	-2541	-0-	93	1	931	9	Y	846	1096	1			294
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	483	1	1681	9	Y	1528	1459	1			363
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	515	1	1520	9	Y	1382	1247	1			498
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	371	1	2209	3	Y	1534	1462	1			570
							1687	9									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					570

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
12	18042	X	14521	-0-	-3521	-0-	956	1	11852	3	Y	1557	1610	1			617
							1713	9									
01	18290	X	14855	-0-	-3435	-0-	1157	1	11542	3	Y	1960	1921	1			656
							2156	9									
02	16520	X	13764	-0-	-2756	-0-	613	1	11410	3	Y	1583	1543	1			696
							1741	9									
03	16864	X	15528	-0-	-1336	-0-	774	1	12853	3	Y	1728	1746	1			678
							1901	9									
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	933	1	12598	3	Y	1572	1330	1			920
							1729	9									
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					920

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
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	315	1	827	3	Y	305	204	1			303
							336	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	336	1	906	3	Y	272	389	1			186
							299	9									
02	1316	N	560	-0-	-756	-0-	96	1	385	3	Y	72	7	1			251
							79	9									
03	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	127	1	879	3	Y	105	18	1			338
							116	9									
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	45	1	1043	3	Y	162	186	1			314
							178	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					314

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
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1631	1	6120	3	Y	1162	1167	1			238
							1278	9									
01	9021	X	7673	-0-	-1348	-0-	1416	1	5242	3	Y	923	914	1			247
							1015	9									
02	8008	X	4730	-0-	-3278	-0-	1538	1	2363	3	Y	754	735	1			266
							829	9									
03	7905	X	3756	-0-	-4149	-0-	1638	1	1303	3	Y	741	744	1			263
							815	9									
04	8730	X	7120	-0-	-1610	-0-	1644	1	4435	3	Y	946	756	1			453
							1041	9									
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					453

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
12	14043	X	11150	-0-	-2893	-0-	1605	1	9128	3	Y	379	422	1			197
							417	9									
01	12400	X	10759	-0-	-1641	-0-	1508	1	8830	3	Y	383	443	1			137
							421	9									
02	10752	X	9421	-0-	-1331	-0-	313	1	8741	3	Y	334	251	1			220
							367	9									
03	11904	X	10242	-0-	-1662	-0-	356	1	9493	3	Y	357	268	1			309
							393	9									
04	11070	X	9444	-0-	-1626	-0-	252	1	8860	3	Y	302	424	1			187
							332	9									
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					187

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
12	12121	X	8800	-0-	-3321	-0-	593	1	8135	3	Y	65	23	1			114
							72	9									
01	12121	X	7679	-0-	-4442	-0-	532	1	7073	3	Y	67	22	1			159
							74	9									
02	9296	X	6483	-0-	-2813	-0-	295	1	6124	3	Y	58	20	1			197
							64	9									
03	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	379	1	8246	3	Y	103	220	1			80
							113	9									
04	8850	X	8808	-0-	-42	-0-	309	1	8458	3	Y	37	20	1			97
							41	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	90	1	52	3	Y	145					494
							160	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	696	3	Y	12	7	1			499
							13	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	7	7	1			499
							8	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	Y	10	180	1			329
							11	9									
04	780	N	544	-0-	-236	-0-	465	3	79	9	Y	72	3	1			398
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					398

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
*06	6540	X	3998	-0-	-2542	-0-	600	1	2836	3	Y	511	397	1			304
							562	9									
*07	5797	X	3772	-0-	-2025	-0-	703	1	2556	3	Y	466	538	1			232
							513	9									
*08	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	643	1	2659	3	Y	534	582	1			184
							587	9									
*09	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	622	1	2376	3	Y	537	410	1			311
							591	9									
*10	4340	X	3479	-0-	-861	-0-	608	1	2323	3	Y	498	555	1			254
							548	9									
*11	3990	X	3287	-0-	-703	-0-	574	1	2150	3	Y	512	589	1			177
							563	9									
*12	3875	X	3090	-0-	-785	-0-	623	1	1949	3	Y	471	388	1			260
							518	9									
*01	3875	X	2152	-0-	-1723	-0-	459	1	1345	3	Y	316	389	1			187
							348	9									
*02	3360	X	2620	-0-	-740	-0-	160	1	1909	3	Y	501	383	1			305
							551	9									
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	207	1	2680	3	Y	678	586	1			397
							746	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	104	1	2398	3	Y	515	752	1			160
							567	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					160

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

12	14446	X	13283	-0-	-1163	-0-	1031	1	11626	3	Y	569	474	1			348
							626	9									
01	17298	X	8866	-0-	-8432	-0-	862	1	7668	3	Y	305	431	1			222
							336	9									
02	15400	X	2550	-0-	-12850	-0-	200	1	2165	3	Y	168	21	1			369
							185	9									
03	17050	X	3829	-0-	-13221	-0-	295	1	3349	3	Y	168	389	1			148
							185	9									
04	16500	X	4247	-0-	-12253	-0-	279	1	3760	3	Y	189	26	1			311
							208	9									
05	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					311

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

*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			25
							488	9									
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	442	1	1753	3	N	339	278	1			86
							373	9									
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	424	1	1556	3	N	384	452	1			18
							422	9									
12	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	435	1	1624	3	Y	365	306	1			76
							402	9									
01	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	434	1	1584	3	Y	337	353	1			60
							371	9									
02	2240	X	1951	-0-	-289	-0-	357	1	1262	3	Y	302	262	1			100
							332	9									
03	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	381	1	1469	3	Y	344	394	1			50
							378	9									
04	2310	N	1826	-0-	-484	-0-	359	1	1134	3	Y	303	349	1			4
							333	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	602	1	616	3	Y	170	8	1			314
							187	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	588	1	564	3	Y	143	193	1			264
							157	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	417	1	642	3	Y	152	186	1			230
							167	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	459	1	584	3	Y	133	193	1			170
							146	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	352	1	514	3	Y	179	192	1			157
							197	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

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
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	818	1	4380	3	Y	1051	938	1			288
							1156	9									
01	6200	X	4543	-0-	-1657	-0-	544	1	2815	3	Y	1076	1130	1			234
							1184	9									
02	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	561	1	2752	3	Y	699	756	1			177
							769	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	711	1	3585	3	Y	783	688	1			272
							861	9									
04	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	585	1	2265	3	Y	664	755	1			181
							730	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					181

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
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	364	1	1634	3	N	258	275	1			58
							284	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	385	1	1824	3	N	113	114	1			57
							124	9									
02	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	115	1	1204	3	N	81	85	1			53
							89	9									
03	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	136	1	1537	3	N	142	134	1			61
							156	9									
04	2250	N	1529	-0-	-721	-0-	124	1	1207	3	N	180	202	1			39
							198	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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									
02	1960	N	1093	-0-	-867	-0-	282	1	706	3	Y	95	162	1			174
							105	9									
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	326	1	751	3	Y	94	7	1			261
							103	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	264	1	1197	3	Y	109	186	1			184
							120	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					184

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	539	1	1637	3	Y	436	388	1			323
							480	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	607	1	1891	3	Y	430	546	1			207
							473	9									
02	2660	X	2504	-0-	-156	-0-	693	1	1364	3	Y	406	195	1			418
							447	9									
03	2666	X	1618	-0-	-1048	-0-	666	1	690	3	Y	238	368	1			288
							262	9									
04	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	660	1	1198	3	Y	229	194	1			323
							252	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					323

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
12	2201	X	870	-0-	-1331	-0-	410	1	399	3	Y	55	74	1			85
							61	9									
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	130	1	373	3	Y	65	70	1			80
							72	9									
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	99	1	280	3	Y	14	61	1			33
							15	9									
03	806	N	242	-0-	-564	-0-	101	1	131	3	Y	9	1	1			41
							10	9									
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	10	1	141	3	Y	15	1	1			55
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	5983	X	1361	-0-	-4622	-0-	154	1	989	3	Y	198	10	1			394
							218	9									
01	7409	X	2819	-0-	-4590	-0-	230	1	2204	3	Y	350	545	1			199
							385	9									
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	769	1	5822	3	Y	129	59	1			269
							142	9									
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	786	1	5700	3	Y	102	65	1			306
							112	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	627	1	4545	3	Y	253	353	1			206
							278	9									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					206

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
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	724	1	2320	3	Y	1024	959	1			264
							1126	9									
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	816	1	2655	3	Y	933	983	1			214
							1026	9									
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	829	1	3302	3	Y	743	588	1			369
							817	9									
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	982	1	3630	3	Y	925	936	1			358
							1018	9									
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	861	1	3428	3	Y	886	798	1			446
							975	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					446

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
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	292	1	2504	3	Y	665	573	1			849
							732	9									
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	324	1	2334	3	Y	620	749	1			720
							682	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1546	1	1158	3	Y	491	369	1			842
							540	9									
03	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	1593	1	889	3	Y	608	748	1			702
							669	9									
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	1212	1	1275	3	Y	525	381	1			846
							578	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					846

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	504	-0-	-581	-0-	280	1	224	9	N	204	141	1			353
01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	280	1	217	9	N	197	177	1			373
02	980	X	399	-0-	-581	-0-	238	1	161	9	N	146	190	1			329
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	280	1	161	9	N	146					475
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	209	1	6	3	N	79	183	1			371
							87	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					371

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	81	1	75	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	88	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	433	1	398	2	N	-0-					-0-
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	393	1	324	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	485	1	365	2	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	556	1	408	2	N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	512	1	393	2	N	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	479	1	388	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	132	1	122	2	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	128	1	106	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	242	1	183	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	134	1	98	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	206	-0-	-4	-0-	117	1	89	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	133	1	122	2	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	128	1	105	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	243	1	182	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	133	1	98	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	207	-0-	-3	-0-	117	1	90	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	3					163
							3	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	2					165
							2	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	2					167
							2	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	1					168
							1	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					170
							2	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					170

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

12	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	174	1	1498	2	N	10					108
							11	9									
01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	230	1	1431	2	N	2					110
							2	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1	1480	2	N	6					116
							7	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	270	1	1561	2	N	4					120
							4	9									
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	120	1	1380	2	N	-0-					120
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					120

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	2					79
							2	9									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	1					80
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	2					82
							2	9									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					82
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	20	2	N	1					83
							1	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					83

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14880	13187	-0-	-1693	-0-	62	1	12986	2	N	126	173	1				19
						139	9										
01	13888 #	12266	-0-	-1622	-0-	62	1	12138	2	N	60						79
						66	9										
02	15300	15300	-0-	-0-	-0-	56	1	15115	2	N	117	159	1				37
						129	9										
03	17190	17190	-0-	-0-	-0-	62	1	16950	2	N	162	141	1				58
						178	9										
04	13742 R	13742	-0-	-0-	-0-	60	1	13565	2	N	106	134	1				30
						117	9										
05	14508	13074	-0-	-1434	-0-	62	1	12915	2	N	88						118
						97	9										

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HUMA ENERGY, LLC 412715
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					68
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					68
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					68
04	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	2			N	-0-					68
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					68

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					157
01	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2488	3	6	9	N	5					162
02	2744	X	2282	-0-	-462	-0-	2273	3	9	9	N	8					170
03	3038	X	2390	-0-	-648	-0-	2377	3	13	9	N	12					182
04	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2415	3	6	9	N	5					187
05	2790	X	1128	-0-	-1662	-0-	1125	3	3	9	N	3					190

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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					81
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					81
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					84
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					84
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	145	2	3	9	N	3					87
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		319	-0-	319	319	76	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		102	-0-	102	421	102	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		342	-0-	342	763	83	1	259	2	Y	-0-					-0-
*05	420		338	-0-	-82	681	85	1	253	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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					27
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					27
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	75	1	752	2	N	9					55
							10	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	17					72
							19	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	93	1	627	2	N	8					80
							9	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	N	8					88
							9	9									
*04	960	N	767	-0-	-193	-0-	93	1	668	2	N	5					93
							6	9									
05	806	N	311	-0-	-495	-0-	34	1	277	2	N	-0-					93

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					53
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					53
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					113
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					113
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					113
04	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-					113
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) //CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					21
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	311	2	6	9	N	5					26
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14					40
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					40
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
05	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

12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10990	3	168	9	N	153	153	1			-0-
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9742	3	62	9	N	56	56	1			-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11257	3	152	9	N	138	130	1			8
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12391	3	141	9	N	128	116	1			20
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10917	3	189	9	N	172	172	1			20
*05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12143	3	241	9	N	219	223	1			16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					1
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					1
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					1
03	1147	N	397	-0-	-750	-0-	397	3			N	-0-					1
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	3			N	-0-					1
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					81
01	3100	N	6633	-0-	3533	3533	6469	3	164	9	N	149	115	1			115
02	2800	N	4626	-0-	1826	5359	4602	3	24	9	N	22	19	1			118
03	3100	N	4345	-0-	1245	6604	4323	3	22	9	N	20	23	1			115
04	9735	X	3131	-0-	-6604	-0-	3123	3	8	9	N	7	6	1			116
05	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					116

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

12	5351	X	3424	-0-	-1927	-0-	3424	3			N	-0-					49
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					49
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					49
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					49
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					49
*05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		669	-0-	669	669	658	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	14B2 EXT		1922	-0-	1922	2591	1897	3	25	9	N	23	22	1			1
03	14B2 EXT		2167	-0-	2167	4758	2145	3	22	9	N	20	18	1			3
04	5989	X	1231	-0-	-4758	-0-	1219	3	12	9	N	11	11	1			3
*05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

12	6005	X	3567	-0-	-2438	-0-	3560	3	7	9	N	6	6	1			445
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2195	3	18	9	N	16	27	1			434
02	1904	X	1874	-0-	-30	-0-	1804	3	70	9	N	64	60	1			438
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1967	3	184	9	N	167	151	1			454
04	2040	X	1722	-0-	-318	-0-	1722	3			N	-0-					454
05	2108	X	1591	-0-	-517	-0-	1585	3	6	9	N	5	5	1			454

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1854	3	141	9	N	128	124	1			4
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2262	3	26	9	N	24	25	1			3
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	3	29	9	N	26	25	1			4
03	3100	N	3360	-0-	260	260	3295	3	65	9	N	59	54	1			9
04	1577	N	1317	-0-	-260	-0-	1276	3	41	9	N	37	37	1			9
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					9

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
12	7440	X	5384	-0-	-2056	-0-	5365	3	19	9	N	17	17	1			98
01	7440	X	4851	-0-	-2589	-0-	4761	3	90	9	N	82	85	1			95
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4430	3	131	9	N	119	112	1			102
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5627	3	118	9	N	107	97	1			112
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4539	3	147	9	N	134	134	1			112
*05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4967	3	156	9	N	142	145	1			109

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

12	899	N	335	-0-	-564	-0-	254	3	81	9	N	74	71	1			46
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					46
02	2212	N	698	-0-	-1514	-0-	698	3			N	-0-					46
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					46
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					46
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

12	2077	X	1436	-0-	-641	-0-	1355	3	81	9	N	74	71	1			8
01	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	1220	3			N	-0-					8
02	1596	X	1286	-0-	-310	-0-	1286	3			N	-0-					8
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					8
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					8
05	1426	N	867	-0-	-559	-0-	867	3			N	-0-					8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

12	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	3			N	-0-					83
01	1271	X	552	-0-	-719	-0-	552	3			N	-0-					83
02	1932	N	1304	-0-	-628	-0-	1304	3			N	-0-					83
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	3	15	9	N	14	13	1			84
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1385	3	88	9	N	80	80	1			84
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2420	3	101	9	N	92	93	1			83

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

12	5022	X	4440	-0-	-582	-0-	4272	3	168	9	N	153	148	1			205
01	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4260	3	30	9	N	27	28	1			204
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3267	3	42	9	N	38	36	1			206
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4006	3	19	9	N	17	15	1			208
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3897	3	17	9	N	15	15	1			208
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4031	3	81	9	N	74	76	1			206

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					15
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					15
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					15
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4833	3	58	9	N	53	45	1			23
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4112	3	12	9	N	11	12	1			22

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

12	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	3602	3	15	9	N	14	19	1			-0-
01	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4047	3	50	9	N	45	41	1			4
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3250	3	51	9	N	46	49	1			1
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	3	14	9	N	13	14	1			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3405	3	4	9	N	4					4
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					4

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2846	3	61	9	N	55	53	1			23
01	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	2028	3	22	9	N	20	21	1			22
02	2772	X	1631	-0-	-1141	-0-	1631	3			N	-0-					22
03	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	1367	3	42	9	N	38	34	1			26
04	2970	X	1348	-0-	-1622	-0-	1242	3	106	9	N	96	96	1			26
05	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1615	3	205	9	N	186	189	1			23

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
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1684	3	132	9	N	120	116	1			513
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1127	3	94	9	N	85	87	1			511
02	2296	N	1136	-0-	-1160	-0-	1116	3	20	9	N	18	17	1			512
03	1829	N	1347	-0-	-482	-0-	1284	3	63	9	N	57	52	1			517
04	1170	N	724	-0-	-446	-0-	529	3	195	9	N	177	177	1			517
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	977	3	350	9	N	318	325	1			510

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
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					53
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	N	18	14	1			57
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3112	3	101	9	N	92	90	1			59
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					59
04	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	1561	3	37	9	N	34	29	1			64
*05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2618	3	122	9	N	111	116	1			59

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
12	10013	X	7112	-0-	-2901	-0-	7048	3	64	9	N	58	89	1			68
01	10013	X	6849	-0-	-3164	-0-	6808	3	41	9	N	37	34	1			71
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7071	3	20	9	N	18	19	1			70
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8566	3	4	9	N	4	6	1			68
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					68
*05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11578	3	3	9	N	3	6	1			65

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
12	1643	N	914	-0-	-729	-0-	907	3	7	9	N	6	6	1			100
01	1023	N	236	-0-	-787	-0-	167	3	69	9	N	63	65	1			98
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	878	3	250	9	N	227	213	1			112
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	991	3	149	9	N	135	123	1			124
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	979	3	234	9	N	213	212	1			125
05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	678	3	41	9	N	37	38	1			124

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
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	993	3	39	9	N	35	33	1			66
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	543	3	145	9	N	132	136	1			62
02	1316	N	683	-0-	-633	-0-	581	3	102	9	N	93	87	1			68
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1748	3	288	9	N	262	237	1			93
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	295	3	169	9	N	154	153	1			94
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	435	3	164	9	N	149	151	1			92

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
12	6696	X	5148	-0-	-1548	-0-	5148	3			N	-0-					112
01	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5503	3	6	9	N	5	5	1			112
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5281	3	30	9	N	27	25	1			114
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7512	3	33	9	N	30	27	1			117
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6553	3	32	9	N	29	29	1			117
*05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9017	3	57	9	N	52	53	1			116

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					132
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3	31	9	N	28	21	1			139
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2589	3	45	9	N	41	36	1			144
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3541	3	7	9	N	6	7	1			143
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	N	14	12	1			145
*05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5089	3	32	9	N	29	30	1			144

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

12	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5159	3	69	9	N	63	71	1			32
01	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	4195	3	227	9	N	206	159	1			79
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4320	3	32	9	N	29	26	1			82
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4494	3	111	9	N	101	114	1			69
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2971	3	48	9	N	44	37	1			76
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3382	3	21	9	N	19	20	1			75

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

12	32333	X	15124	-0-	-17209	-0-	14904	3	220	9	N	200	158	1			512
01	26908	X	16159	-0-	-10749	-0-	15936	3	223	9	N	203	271	1			444
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17770	3	287	9	N	261	272	1			433
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13849	3	254	9	N	231	206	1			458
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20883	3	158	9	N	144	153	1			449
*05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26226	3	200	9	N	182	189	1			442

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

12	30256	X	22973	-0-	-7283	-0-	22897	3	76	9	N	69	87	1			45
01	28830	X	20584	-0-	-8246	-0-	20544	3	40	9	N	36	30	1			51
02	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21815	3	50	9	N	45	48	1			48
03	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22723	3	44	9	N	40	37	1			51
04	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	19908	3	53	9	N	48	43	1			56
*05	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21885	3	79	9	N	72	85	1			43

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22 1 15 9		101	2	Y	14	13	1			2
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	23 1 13 9		105	2	Y	12	10	1			4
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16 1 11 9		84	2	Y	10	8	1			6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-	6	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	30	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1413	-0-	1413	1413	36	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1396	-0-	1396	2809	39	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1268	-0-	1268	4077	44	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	4114	37	1			Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	152	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	151	-0-	151	303	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	148	-0-	148	451	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	455	4	1			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	196	2	72	9	N	65	87	1			23
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					23
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	133	2	46	9	N	42					65
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	170	2	21	9	N	19					84
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15					99
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	138	2	18	9	N	16					115

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

	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
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	N	1	91	1			20
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4157	2	74	9	N	67					87
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3962	2	112	9	N	102					189
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4250	2	47	9	N	43	179	1			53
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	N	34					87
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4336	2	39	9	N	35					122

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

	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
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					53
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					53
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					53
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					53
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					53
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	326					N	NO RPT					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	326					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					6
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					6
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	2015	X	1044	-0-	-971	-0-	1041	2	3	9	N	3					156
01	2015	X	634	-0-	-1381	-0-	620	2	14	9	N	13					169
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11					180
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	537	2	94	9	N	85					265
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

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
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					39
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					39
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					39
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					109
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3					112
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					119
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	731	2	188	9	N	171	179	1			6
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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
12	3100	N	2899	-0-	-201	570	2895	2	4	9	N	4					90
01	3100	N	3157	-0-	57	627	3102	2	55	9	N	50					140
02	2411	N	1784	-0-	-627	-0-	1745	2	39	9	N	35					175
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2252	2	47	9	N	43					218
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					218
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					218

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
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1498	2	33	9	N	30					57
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					57
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					57
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					57
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					57

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					108
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					120
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	2	22	9	N	20					140
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					88
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					98
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	N	24					122
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	146	2	108	9	N	98	194	1			26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					91
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					100
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	781	2	48	9	N	44	129	1			15
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1454	2	30	9	N	27					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					136
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					50
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					54
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	139	2	121	9	N	110	162	1			2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	2	163	9	N	148					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	881	2	28	9	N	25					53
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	637	2	61	9	N	55					108
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	207	2	84	9	N	76	173	1			11
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	2	15	9	N	14					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		3413	-0-	3413	5828	3413	2			N	-0-					68
01	14B2 EXT		990	-0-	990	6818	990	2			N	-0-					68
02	14B2 EXT		1064	-0-	1064	7882	1064	2			N	-0-					68
03	14B2 EXT		1589	-0-	1589	9471	1589	2			N	-0-					68
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9471					N	NO RPT					68
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9471					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	N	1896	-0-	-43	-0-	1865	2	31	9	N	28					77
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2					79
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10					89
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	848	2	150	9	N	136	181	1			44
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					44
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					71
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					79
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					79
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					141
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
02	T. A.		4	-0-	4	738	4	2			N	-0-					75
03	T. A.		3	-0-	3	741	3	2			N	-0-					75
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	741					N	NO RPT					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	741					N	NO RPT					75

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	940	2	35	9	N	32					233
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1045	2	21	9	N	19					252
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					257
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1127	2	42	9	N	38					295
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4116	-0-	1016	3321	3920	2	196	9	N	178	188	1			25
01	3100	N	3022	-0-	-78	3243	3012	2	10	9	N	9					34
02	2800	N	1788	-0-	-1012	2231	1660	2	128	9	N	116					150
03	3100	N	1977	-0-	-1123	1108	1861	2	116	9	N	105	194	1			61
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					61
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					61

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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
12	14B2 EXT		396	-0-	396	867	395	2	1	9	N	1					133
01	14B2 EXT		364	-0-	364	1231	364	2			N	-0-					133
02	14B2 EXT		185	-0-	185	1416	185	2			N	-0-					133
03	14B2 EXT		233	-0-	233	1649	233	2			N	-0-					133
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1649					N	NO RPT					133
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1649					N	NO RPT					133

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
12	14B2 EXT		69	-0-	69	315	69	2			N	-0-					108
01	14B2 EXT		373	-0-	373	688	367	2	6	9	N	5					113
02	14B2 EXT		220	-0-	220	908	214	2	6	9	N	5					118
03	14B2 EXT		279	-0-	279	1187	279	2			N	-0-					118
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1187					N	NO RPT					118
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1187					N	NO RPT					118

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					52
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1084	1	2			N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1084					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1084					N	NO RPT					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1084					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					132
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	N	35					167
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					177
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	N	3					11
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1492	2	50	9	N	45					56
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	N	45					101
03	3100	N	3980	-0-	880	880	3874	2	106	9	N	96	184	1			13
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					13
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					13

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					175
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					215
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2488	2	6	9	N	5					35
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3133	2	57	9	N	52					87
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2511	2	41	9	N	37					124
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	N	42					166
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					166
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					166

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					40
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					40
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					26
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					26
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					26
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					26
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					26

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

12	620	N	609	-0-	-11	-0-	603	2	6	9	Y	5					20
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	385	2	8	9	Y	7					27
02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1312	2	11	9	Y	10					37
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1730	403	2	4	9	Y	4					41
04	DLQ G-10		591	-0-	591	2321	566	2	25	9	Y	23					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2321					Y	NO RPT					64

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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					70
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					74
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	294	2	111	9	N	101	154	1			21
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4					25
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					30
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					30

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					40
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	341	2	N	13					47
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	29 3	1 9	408	2	N	3					50
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					50
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36 20	1 9	715	2	N	18					165
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84 120	1 9	1184	2	N	109					274
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	84	1	300	2	N	-0-	181	1			93
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					93
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1202	2	N	15					124
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	N	-0-					124
02	1120	N	147	-0-	-973	-0-	32	1	115	2	N	-0-					124
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					124
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	36	147	1			13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					109
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-					109
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					109
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57 66	1 9	1128	2	N	60					197
01	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	74 81	1 9	1041	2	N	74					271
02	1568	N	436	-0-	-1132	-0-	96	1	340	2	N	-0-					271
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	188	1			83
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					83
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83

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
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	220	2	N	13					100
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	8 6	1 9	111	2	N	5					105
02	644	N	106	-0-	-538	-0-	23	1	83	2	N	-0-					105
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	89	1			16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					17

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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	277	2	N	13					245
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5 12	1 9	72	2	N	11					256
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	21	1	75	2	N	-0-	179	1			77
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50 53	1 9	992	2	N	48					90
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	75 22	1 9	1058	2	N	20					110
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	73	1	258	2	N	-0-					110
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	71	1			39
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					39

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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	939	2	N	14					92
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75 22	1 9	1063	2	N	20					112
02	1316	N	194	-0-	-1122	-0-	42 2	1 9	150	2	N	2					114
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	82	1			32
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					32
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32

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
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					60
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	N	3	63	1			-0-
02	1932	X	1596	-0-	-336	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	422	-0-	-1648	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					15
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	15	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-					137
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					137
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					137
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					137
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					137

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

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-					134
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					134
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					134
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					134
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					134

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

12	2914	X	1599	-0-	-1315	-0-	1599	2			N	-0-					6
01	2914	X	1623	-0-	-1291	-0-	1525	2	98	9	N	89	42	1			53
02	2632	X	1376	-0-	-1256	-0-	1376	2			N	-0-					53
03	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					53
04	1620	X	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			N	-0-					53
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					53

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

12	1581	X	1065	-0-	-516	-0-	1065	2			N	-0-					40
01	1581	X	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					40
02	1428	X	878	-0-	-550	-0-	878	2			N	-0-					40
03	1302	X	907	-0-	-395	-0-	907	2			N	-0-					40
04	1080	X	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					40
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					40

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					98
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	915	2	50	9	Y	45	135	1			8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					8
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					8
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					8

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					40
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					40
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					40
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					40
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	N	3					60
01	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2			N	-0-					60
02	1624	N	1250	-0-	-374	-0-	1250	2			N	-0-					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					25
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					25
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	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
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					15
01	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					15
02	1904	X	1511	-0-	-393	-0-	1511	2			N	-0-					15
03	2294	X	1995	-0-	-299	-0-	1995	2			N	-0-					15
04	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	1648	2			N	-0-					15
05	2294	X	1123	-0-	-1171	-0-	1123	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
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					100
01	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	2			N	-0-					100
02	2044	X	1253	-0-	-791	-0-	1253	2			N	-0-					100
03	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	2			N	-0-					100
04	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	2			N	-0-					100
05	2604	X	1135	-0-	-1469	-0-	1135	2			N	-0-					100

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
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					68
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					68
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					70

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					6
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					6
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	1228	2	15	9	N	14					20
03	1178	N	777	-0-	-401	-0-	777	2			N	-0-					20
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					20
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					20

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	299	2	28	9	N	25					40
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					40
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40

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
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					104
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					104
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					104
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					82
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					82
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					82
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					82
04	1170	N	743	-0-	-427	-0-	743	2			N	-0-					82
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					7
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					7
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	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

12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					17
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					17
02	644	N	504	-0-	-140	-0-	504	2			N	-0-					17
03	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					17
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					17
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					17

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					71
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	509	2	175	9	N	159	189	1			41
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					41
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					41
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					41

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4166	2	130	9	N	118	187	1			240
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4015	2	75	9	N	68	185	1			123
02	3500	X	3275	-0-	-225	-0-	3247	2	28	9	N	25					148
03	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3521	2	68	9	N	62					210
04	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	3769	2	42	9	N	38					248
05	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4059	2	66	9	N	60					308

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30	180	1			34
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					37
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					37
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	154	2	2	9	N	2					39
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7					46
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	450	1	232	2	N	8					54
							9	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

12	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3808	2	33	9	N	30					102
01	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3599	2	33	9	N	30					132
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			N	-0-					132
03	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3753	2	13	9	N	12					144
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	N	20					164
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3779	2	13	9	N	12	164	1			12

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
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			75
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					75
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					75
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					75
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					75

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
12	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	165 14	1 9	1816	2	N	13	178	1			92
01	2108	X	1764	-0-	-344	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			92
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					92
03	2108	X	1826	-0-	-282	-0-	1826	2			N	-0-					92
04	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			N	-0-					92
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					92

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
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			75
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					75
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	2	8			75
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					75
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					75

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
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					12
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					12
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	2	45	9	N	41					53
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					53
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1432	2	8	9	N	7					60
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					60

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
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					258
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					258
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1155	2			N	-0-					258
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					258
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					258
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1333	2	28	9	N	25					283

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
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	N	15					169
01	1333	N	906	-0-	-427	-0-	889	2	17	9	N	15					184
02	1176	N	828	-0-	-348	-0-	819	2	9	9	N	8					192
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1396	2	17	9	N	15					207
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					212
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12					224

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					62
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					62
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					65
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					65
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					73

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1112	1	1273	2	Y	5					81
							6	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	1340	1	1337	2	Y	-0-					81
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1091	1	1149	2	Y	-0-					81
03	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	132	1	1129	2	Y	36	105	1			12
							40	9									
04	1680	N	1174	-0-	-506	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					12
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	792	1	906	2	Y	1					19
							1	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	803	1	802	2	Y	-0-					19
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	608	1	640	2	Y	-0-					19
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	93	1	796	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					3
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	516	1	591	2	Y	1					19
							1	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	495	1	494	2	Y	-0-					19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	388	1	408	2	Y	-0-					19
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	-0-					3
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	47	1	70	2	N	-0-					30
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	36	1	43	2	N	-0-					30
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	152	1	189	2	N	-0-					30
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	194	1	201	2	N	-0-					30
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	2	N	-0-					30
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	153	1	195	2	N	2					32
							2	9									

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
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	250	1	1199	2	N	15					156
							17	9									
01	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	161	1	883	2	N	6					162
							7	9									
02	1232	X	749	-0-	-483	-0-	110	1	637	2	N	2					164
							2	9									
03	1457	X	837	-0-	-620	-0-	135	1	698	2	N	4					168
							4	9									
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	138	1	722	2	N	7	4	1			171
							8	9									
05	1457	X	914	-0-	-543	-0-	141	1	766	2	N	6					177
							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
12	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	179	1	858	2	N	6					75
							7	9									
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	147	1	806	2	N	1					76
							1	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	209	1	1210	2	N	10					86
							11	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	207	1	1066	2	N	6					92
							7	9									
04	930	N	656	-0-	-274	-0-	105	1	550	2	N	1	4	1			89
							1	9									
05	1581	N	714	-0-	-867	-0-	110	1	597	2	N	6					95
							7	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					99
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	721	2	Y	1					100
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	133	1	699	2	Y	7	3	1			104
							8	9									
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	710	2	Y	21					125
							23	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

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
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					143
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					143
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					143
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	N	9					152
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	342	2	11	9	N	10					162
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	351	2	9	9	N	8					170

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1533	2	39	9	N	35	27	1			26
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	N	17	27	1			16
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	1205	2	21	9	N	19					35
03	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1325	2	19	9	N	17	28	1			24
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	N	23	32	1			15
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	989	2	21	9	N	19					34

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
12	9207	X	8573	-0-	-634	-0-	8556	3	17	9	N	15					81
01	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8632	3	23	9	N	21					102
02	8316	X	7849	-0-	-467	-0-	7835	3	14	9	N	13					115
*03	9145	X	8449	-0-	-696	-0-	8431	3	18	9	N	16					131
04	8670	X	7993	-0-	-677	-0-	7975	3	18	9	N	16					147
05	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	8041	3	11	9	N	10					157

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
12	558	X	18	-0-	-540	-0-	15	1	3	2	N	-0-					232
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					232
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	448	1	13	2	N	-0-					232
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	1			N	-0-					232
04	210	X	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					232
05	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	1			N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	460	-0-	-36	-0-	44	1	399	2	N	15					66
							17	9									
01	403	X	253	-0-	-150	-0-	7	1	246	2	N	-0-					66
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	35					101
							39	9									
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					101
04	480	X	152	-0-	-328	-0-	16	1	136	2	N	-0-					101
05	775	X	404	-0-	-371	-0-	53	1	347	2	N	4					105
							4	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	204	1	1846	2	N	-0-	45	1			36
01	1829	X	1021	-0-	-808	-0-	26	1	995	2	N	-0-					36
02	1652	X	626	-0-	-1026	-0-	118	1	508	2	N	-0-					36
03	2046	X	1559	-0-	-487	-0-	107	1	1430	2	N	20					56
							22	9									
04	1980	X	1255	-0-	-725	-0-	133	1	1122	2	N	-0-					56
05	2046	X	275	-0-	-1771	-0-	36	1	239	2	N	-0-					56

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

12	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	207	1	1869	2	N	19	154	1			56
							21	9									
01	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	56	1	2120	2	N	44					100
							48	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	533	1	2296	2	N	26					126
							29	9									
03	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	137	1	1838	2	N	19					145
							21	9									
04	3060	X	2157	-0-	-903	-0-	223	1	1892	2	N	38					183
							42	9									
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	413	1	2738	2	N	32	177	1			38
							35	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					102
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					102
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					102
03	2635	X	1048	-0-	-1587	-0-	1048	2			N	-0-					102
04	2550	X	946	-0-	-1604	-0-	946	2			N	-0-					102
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					102

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

12	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	2822	2	386	9	N	351	172	1			238
01	3441	X	1203	-0-	-2238	-0-	1126	2	77	9	N	70	171	1			137
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2976	2			N	-0-					137
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2835	2	74	9	N	67					204
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	2			N	-0-					204
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					204

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	118	1	1671	2	N	20					200
							22	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	N	24	177	1			47
							26	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	38					85
							42	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	123	1	1695	2	N	15					100
							17	9									
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	108	1	1486	2	N	45					145
							50	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	116	1	1541	2	N	2					147
							2	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	204	-0-	-602	-0-	114	1	68	2	N	20					148
							22	9									
01	620	X	430	-0-	-190	-0-	183	1	247	2	N	-0-					148
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					148
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	105	1	425	2	N	12					160
							13	9									
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	33					193
							36	9									
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	57	1	194	2	N	-0-					193

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

12	3441	X	110	-0-	-3331	-0-	46	1	64	2	N	-0-					107
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					107
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					107
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					107
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

12	7130	X	6403	-0-	-727	-0-	275	1	6111	2	N	15					91
							17	9									
01	7285	X	6077	-0-	-1208	-0-	260	1	5679	2	N	125	176	1			40
							138	9									
02	6580	X	5598	-0-	-982	-0-	236	1	5297	2	Y	59	60	1			39
							65	9									
03	7285	X	6360	-0-	-925	-0-	266	1	6015	2	Y	72					111
							79	9									
04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	255	1	5674	2	Y	104	158	1			57
							114	9									
05	6417	X	4418	-0-	-1999	-0-	233	1	4175	2	Y	9					66
							10	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

12	5859	X	2251	-0-	-3608	-0-	358	1	1893	2	N	-0-					165
01	5859	X	1933	-0-	-3926	-0-	197	1	1639	2	N	88	180	1			73
							97	9									
02	5292	X	5052	-0-	-240	-0-	564	1	4488	2	N	-0-					73
03	4216	X	2615	-0-	-1601	-0-	431	1	2184	2	N	-0-					73
04	2940	X	1496	-0-	-1444	-0-	271	1	1225	2	N	-0-					73
*05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	704	1	7530	2	N	138	184	1			27
							152	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6363	-0-	-1077	-0-	418	1	5903	2	N	38					245
							42	9									
01	7440	X	5964	-0-	-1476	-0-	396	1	5452	2	N	105	177	1			173
							116	9									
02	6048	X	5292	-0-	-756	-0-	350	1	4861	2	N	74	177	1			70
							81	9									
03	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	385	1	5342	2	N	79					149
							87	9									
04	6150	X	5350	-0-	-800	-0-	363	1	4987	2	N	-0-					149
05	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	410	1	5439	2	N	91	175	1			65
							100	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
12	6169	X	4858	-0-	-1311	-0-	208	1	4626	2	N	22					197
							24	9									
01	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	226	1	4938	2	N	92	177	1			112
							101	9									
02	5572	X	4853	-0-	-719	-0-	206	1	4627	2	N	18					130
							20	9									
03	5487	X	5388	-0-	-99	-0-	227	1	5128	2	N	30					160
							33	9									
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	207	1	4622	2	N	52	182	1			30
							57	9									
05	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	254	1	4553	2	N	5					35
							6	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
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					65
01	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					65
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					65
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	500	-0-	-306	-0-	500	2			N	-0-					41
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					41
02	784	N	259	-0-	-525	-0-	259	2			N	-0-					41
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					41
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					41
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					41

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
12	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					128
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	863	2	52	9	N	47					175
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	697	2	19	9	N	17					192
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					192
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	2			N	-0-					192
05	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					192

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	27084	-0-	-2738	-0-	239 523	1 9	26322	2	N	475	362	1			208
01	29822	X	27287	-0-	-2535	-0-	248 451	1 9	26588	2	N	410	368	1			250
02	25480	X	23380	-0-	-2100	-0-	223 370	1 9	22787	2	N	336	361	1			225
03	27094	X	25564	-0-	-1530	-0-	248 446	1 9	24870	2	N	405	541	1			89
04	26400	X	23398	-0-	-3002	-0-	240 387	1 9	22771	2	N	352	183	1			258
05	27280	X	23709	-0-	-3571	-0-	248 385	1 9	23076	2	N	350	363	1			245

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	2089	3	6	9	N	5					30
01	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1963	3	6	9	N	5					35
02	1428	X	1031	-0-	-397	-0-	1031	3			N	-0-					35
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	N	50					85
04	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	1346	3	51	9	N	46	95	1			36
05	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	1470	3	6	9	N	5					41

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1359	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	1590	X	1414	-0-	-176	-0-	1413	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3494	3	22	9	N	20	20	1			-0-
01	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	2929	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4725	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4464	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	2107	-0-	-4062	-0-	2105	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	6169	X	1670	-0-	-4499	-0-	1664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	5124	X	1614	-0-	-3510	-0-	1601	3	13	9	N	12	12	1			-0-
03	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	2714	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1675	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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. 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
12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	1054	X	170	-0-	-884	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-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
12	17298	X	14489	-0-	-2809	-0-	14213	3	276	9	N	251	361	1			96
01	16647	X	14003	-0-	-2644	-0-	13731	3	272	9	N	247	182	1			161
02	14672	X	12410	-0-	-2262	-0-	12177	3	233	9	N	212	182	1			191
03	15748	X	13326	-0-	-2422	-0-	13153	3	173	9	N	157	190	1			158
04	14370	X	12643	-0-	-1727	-0-	12414	3	229	9	N	208	188	1			178
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					178

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
12	24955	X	21654	-0-	-3301	-0-	21194	3	460	9	N	418	383	1			124
01	23994	X	20863	-0-	-3131	-0-	20434	3	429	9	N	390	383	1			131
02	21084	X	18599	-0-	-2485	-0-	18222	3	377	9	N	343	184	1			290
03	22630	X	19914	-0-	-2716	-0-	19517	3	397	9	N	361	386	1			265
04	21420	X	18690	-0-	-2730	-0-	18331	3	359	9	N	326	326	1			265
05	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					265

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
12	21669	X	17308	-0-	-4361	-0-	16691	3	617	9	N	561	386	1			339
01	21390	X	16886	-0-	-4504	-0-	16442	3	444	9	N	404	562	1			181
02	18368	X	15481	-0-	-2887	-0-	14944	3	537	9	N	488	373	1			296
03	19127	X	15877	-0-	-3250	-0-	15472	3	405	9	N	368	565	1			99
04	17610	X	14643	-0-	-2967	-0-	14257	3	386	9	N	351	189	1			261
05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					261

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
12	6479	X	5452	-0-	-1027	-0-	5222	3	230	9	N	209	193	1			165
01	6479	X	5377	-0-	-1102	-0-	5125	3	252	9	N	229	182	1			212
02	5572	X	4480	-0-	-1092	-0-	4252	3	228	9	N	207	195	1			224
03	5983	X	4942	-0-	-1041	-0-	4714	3	228	9	N	207	182	1			249
04	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4443	3	202	9	N	184	181	1			252
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					252

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
12	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2176	2	33	9	N	30					192
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	N	2					194
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1					195
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					195
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					195
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					195

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	1007	1	1491	2	N	16					52
							18	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1018	1	1209	2	N	7					59
							8	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	800	1	997	2	N	8					67
							9	9									
03	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	860	1	890	2	N	1					68
							1	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	894	1	1099	2	N	9	7	1			70
							10	9									
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	891	1	1131	2	N	10					80
							11	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	186	1	498	2	N	1					34
							1	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	186	1	429	2	N	4					38
							4	9									
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	168	1	342	2	N	3					41
							3	9									
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	168	1	395	2	N	4					45
							4	9									
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	180	1	375	2	N	8	3	1			50
							9	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	467	2	N	9					59
							10	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

12	2356	N	1616	-0-	-740	-0-	955	1	659	2	N	2					100
							2	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	958	1	1119	2	N	3					103
							3	9									
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	729	1	536	2	N	3					106
							3	9									
03	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	816	1	590	2	N	1					107
							1	9									
04	2010	N	1000	-0-	-1010	-0-	497	1	499	2	N	4	5	1			106
							4	9									
05	1395	N	900	-0-	-495	-0-	465	1	433	2	N	2					108
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	294	-0-	294	294	102	1	192	2	N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	295 21	1 9	1413	2	N	19					69
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	216 10	1 9	1186	2	N	9					78
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	183 14	1 9	1057	2	N	13					91
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	239 14	1 9	1233	2	N	13					104
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	222 11	1 9	1166	2	N	10	5	1			109
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	222 11	1 9	1202	2	N	10					119

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	355	-0-	355	355	177	1	178	2	N	-0-					27
05	14B2	EXT	257	-0-	257	612	133	1	124	2	N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	144	-0-	144	144	25	1	119	2	N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	94	-0-	94	94	54	1	40	2	N	-0-					79
03	14B2	EXT	80	-0-	80	174	46	1	34	2	N	-0-					79
04	14B2	EXT	128	-0-	128	302	64	1	64	2	N	-0-					79
*05	439	X	137	-0-	-302	-0-	71	1	66	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	224	-0-	224	224	116	1	108	2	N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	136	2	Y	1					6
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	2	Y	-0-					6

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	728 15	1 9	2475	2	N	14					90
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	680 10	1 9	2070	2	N	9					99
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	504 11	1 9	1928	2	N	10					109
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	524 22	1 9	2435	2	N	20					129
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	551 14	1 9	2306	2	N	13	10	1			132
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	550 19	1 9	2574	2	N	17					149

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	365	1	884	2	Y	1					28
							1	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	370	1	954	2	Y	1					29
							1	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	340	1	828	2	Y	6					35
							7	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	405	1	1041	2	Y	11					46
							12	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1	875	2	Y	6	4	1			48
							7	9									
05	T. A.		1148	-0-	1148	1148	398	1	748	2	Y	2					50
							2	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
12	4681	X	1303	-0-	-3378	-0-	223	1	1069	2	N	10					60
							11	9									
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	978	1	5376	2	N	45					105
							50	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	624	1	3607	2	N	25					130
							28	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	690	1	3559	2	N	15					145
							17	9									
04	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	701	1	3680	2	N	28	16	1			157
							31	9									
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	720	1	3901	2	N	58					215
							64	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	22	-0-	22	22	10	1	12	2	N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	99	1	68	2	N	-0-					54
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	96	1	112	2	N	-0-					54
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	117	1	86	2	N	1					55
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	2	N	-0-					55
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	117	1	118	2	N	-0-	1	1			54
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	135	1	126	2	N	-0-					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	689	1	1667	2	N	2					33
							2	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	684	1	1766	2	N	1					34
							1	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	612	1	1491	2	N	1					35
							1	9									
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	649	1	1666	2	N	2					37
							2	9									
04	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	572	1	1398	2	N	2	6	1			33
							2	9									
05	2325	N	1166	-0-	-1159	-0-	404	1	761	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	140	1	477	2	N	4					42
							4	9									
01	1550	N	770	-0-	-780	-0-	188	1	572	2	N	9					51
							10	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	280	1	1069	2	N	12					63
							13	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1601	2	N	17					80
							19	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	10	5	1			85
							11	9									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	293	1	1369	2	N	11					96
							12	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	1331	1	6382	2	N	63					126
							69	9									
01	6417	X	5355	-0-	-1062	-0-	816	1	4486	2	N	48					174
							53	9									
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	947	1	5477	2	N	63					237
							69	9									
03	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	1007	1	5194	2	N	11					248
							12	9									
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1042	1	5472	2	N	14	206	1			56
							15	9									
*05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1094	1	5926	2	N	64					120
							70	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		92	-0-	92	92	53	1	39	2	N	-0-					101
03	14B2 EXT		103	-0-	103	195	60	1	43	2	N	-0-					101
04	14B2 EXT		264	-0-	264	459	132	1	132	2	N	-0-					101
*05	652	X	193	-0-	-459	-0-	100	1	93	2	N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11					48
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1336	2	12	9	Y	11					59
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13	9	Y	12					71
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-	62	1			9
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10					19
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	Y	10					29

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2906	2	28	9	Y	25					95
01	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26					121
02	2660	X	2324	-0-	-336	-0-	2298	2	26	9	Y	24					145
03	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	2			Y	-0-	120	1			25
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2474	2	19	9	Y	17					42
05	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	2508	2	21	9	Y	19					61

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			Y	-0-					73
01	2938	N	2715	-0-	-223	-0-	2706	2	9	9	Y	8					81
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					81
03	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1740	2	1	9	Y	1	45	1			37
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					37
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					37

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	41	1			8
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	19	1			5
01	3379	X	693	-0-	-2686	-0-	651	2	42	9	Y	38	26	1			17
02	1540	X	571	-0-	-969	-0-	571	2			Y	-0-					17
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1986	2	21	9	Y	19					36
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15					51
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	28	1			28

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	43	1			8
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					13
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23					36
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					36
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					36

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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
*05	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	615	-0-	-625	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					139
01	651	N	132	-0-	-519	-0-	132	2			Y	-0-					139
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					139
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			Y	-0-	77	1			62
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					62
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					62

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	2			Y	-0-	44	1			9
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	2	8	9	Y	7					16
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1372	2	22	9	Y	20					36
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					36
*05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					36

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-	45	1			9
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	Y	1					10
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30	9	Y	27					37
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					37
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					37

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	850	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					17
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19					36
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15					51
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	28	1			28

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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	1271	N	762	-0-	-509	-0-	721	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17
03	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1216	2	21	9	Y	19					36
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	629	2	17	9	Y	15					51
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	28	1			28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6377	2	29	9	Y	26					125
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	Y	25					150
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4208	2	34	9	Y	31					181
03	4402	X	3494	-0-	-908	-0-	3492	2	2	9	Y	2	114	1			69
04	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4181	2	13	9	Y	12					81
*05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	19	1			5
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1362	2	42	9	Y	38	26	1			17
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17
03	1519	N	991	-0-	-528	-0-	970	2	21	9	Y	19					36
04	1350	N	669	-0-	-681	-0-	652	2	17	9	Y	15					51
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5	28	1			28

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	4619	X	1733	-0-	-2886	-0-	1692	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	3080	X	2020	-0-	-1060	-0-	2020	2			Y	-0-					17
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2819	2	21	9	Y	19					36
04	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1384	2	17	9	Y	15					51
*05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5	28	1			28

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1299	2	18	9	Y	16					75
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					90
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19					109
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	68	1			41
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1665	2	9	9	Y	8					49
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					49

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3					4
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14					18
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7	9	Y	6	12	1			12

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	27	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	27	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	28	1			28

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	341	N	193	-0-	-148	-0-	168	2	25	9	Y	23	18	1			12
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	6	1			6

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					59
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					68
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					68
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	265	2	1	9	Y	1	38	1			31
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					31
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					31

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5449	2	166	9	N	151	106	1			90
01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6575	2	271	4	N	79	113	1			56
							87	9									
02	5628	X	4562	-0-	-1066	-0-	4484	2	78	9	N	71					127
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6196	2	87	9	N	79	114	1			92
04	6300	X	2750	-0-	-3550	-0-	2680	2	70	9	N	64	107	1			49
05	6510	X	4125	-0-	-2385	-0-	4060	2	65	9	N	59					108

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2829	N	2826	-0-	-3	-0-	2746	2	80	9	N	73	56	1			44
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2488	2	31	9	N	28	50	1			22
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	N	32					54
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25	45	1			34
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2766	2	43	9	N	39	52	1			21
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					54

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	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

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	424	2	N	5					70
							6	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	N	3					73
							3	9									
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	62	1	458	2	N	8					81
							9	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	466	2	N	12					93
							13	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	350	2	N	12					105
							13	9									
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	118	1	399	2	N	-0-					105

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	185	1	918	2	N	21	179	1			54
							23	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	97	1	842	2	N	17					71
							19	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	120	1	890	2	N	22					93
							24	9									
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	165	1	745	2	N	23					116
							25	9									
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	101	1	699	2	N	10					126
							11	9									
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	258	1	879	2	N	-0-					126

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-					190
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					190
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	394	1	1698	2	N	10					200
							11	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	254	1	1858	2	N	18					218
							20	9									
04	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	304	1	1496	2	N	5	172	1			51
							6	9									
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	257	1	1747	2	N	21					72
							23	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-		-0-	-0-	180	1	607	2	N	56	187	1			145
								62	9									
01	616	N	616	-0-		-0-	-0-	144	1	461	2	N	10					155
								11	9									
02	868	N	398	-0-		-470	-0-	66	1	326	2	N	5					160
								6	9									
03	837	N	592	-0-		-245	-0-	69	1	501	2	N	20					180
								22	9									
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	152	1	453	2	N	13					193
								14	9									
*05	492	N	492	-0-		-0-	-0-	149	1	324	2	N	17					210
								19	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-		-0-	-0-	60	1	547	2	N	31	188	1			31
								34	9									
01	661	N	661	-0-		-0-	-0-	17	1	625	2	N	17					48
								19	9									
02	672	N	355	-0-		-317	-0-	65	1	279	2	N	10					58
								11	9									
03	656	N	656	-0-		-0-	-0-	44	1	587	2	N	23					81
								25	9									
04	630	N	549	-0-		-81	-0-	56	1	472	2	N	19					100
								21	9									
*05	464	N	464	-0-		-0-	-0-	58	1	383	2	N	21					121
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-		-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-	129	1			83
01	217	N	174	-0-		-43	-0-	4	1	170	2	N	-0-					83
02	89	N	89	-0-		-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-					83
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					83
04	180	N	180	-0-		-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					83
*05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	13	1	87	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1727	-0-		-598	-0-	396	1	1330	2	N	1	171	1			26
								1	9									
01	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	591	1	1901	2	N	65					91
								72	9									
02	2800	N	2820	-0-		20	20	461	1	2272	2	N	79					170
								87	9									
03	1820	N	1800	-0-		-20	-0-	212	1	1555	2	N	30					200
								33	9									
04	2250	N	1681	-0-		-569	-0-	410	1	1228	2	N	39	188	1			51
								43	9									
05	2325	X	1050	-0-		-1275	-0-	325	1	708	2	N	15					66
								17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	410	1	3314	2	N	42					142
							46	9									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	350	1	2974	2	N	74	184	1			32
							81	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	379	1	2600	2	N	48					80
							53	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	340	1	3033	2	N	-0-					80
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	324	1	2755	2	N	-0-					80
05	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	282	1	1241	2	N	-0-					80

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5846	-0-	-819	-0-	393	1	5450	2	N	3					164
							3	9									
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	393	1	6136	2	N	114	159	1			119
							125	9									
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	390	1	6533	2	N	156	184	1			91
							172	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	417	1	6434	2	N	110	174	1			27
							121	9									
04	6450	X	4388	-0-	-2062	-0-	304	1	4084	2	N	-0-					27
05	7843	X	4565	-0-	-3278	-0-	351	1	4196	2	N	16					43
							18	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	351	1	848	2	N	62					129
							68	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	269	1	497	2	N	48					177
							53	9									
02	1344	N	941	-0-	-403	-0-	231	1	638	2	N	65	175	1			67
							72	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	342	1	927	2	N	17					84
							19	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	573	2	N	-0-					84
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	123	1	438	2	N	5					89
							6	9									

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
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	701	1	3514	2	N	61					87
							67	9									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	750	1	2797	2	N	-0-					87
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	557	1	2299	2	N	33					120
							36	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	613	1	1926	2	N	88	178	1			30
							97	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	540	1	2533	2	N	-0-					30
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	552	1	2201	2	N	32					62
							35	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	806	-0-	-558	-0-	792	2	14	9	N	13					90
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					90
02	1148	N	947	-0-	-201	-0-	947	2			N	-0-					90
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					100
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					100
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					100

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	22	1	481	2	N	-0-					95
01	651	N	542	-0-	-109	-0-	24	1	518	2	N	-0-					95
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	18	105	1			8
							20	9									
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	17	1	393	2	Y	10					18
							11	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					6

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	20	1	443	2	N	-0-					90
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	N	-0-					90
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	-0-					90
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	2					92
							2	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-					92
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-					82
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-					82
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	16	1	347	2	N	-0-					82
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	2	N	-0-					82
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	29	1	652	2	N	-0-					82
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					82

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
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					65
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					65
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					67
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					67
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	148	1	2222	2	Y	42	66	1			33
							46	9									
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	Y	-0-					33
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	154	1	2070	2	Y	24	45	1			12
							26	9									
03	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	179	1	1753	2	Y	-0-					12
04	2460	X	1555	-0-	-905	-0-	185	1	1370	2	Y	-0-					12
05	2542	X	1520	-0-	-1022	-0-	213	1	1290	2	Y	15					27
							17	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	2778	-0-	-1903	-0-	480	1	2298	2	N	-0-					65
01	4681	X	2913	-0-	-1768	-0-	439	1	2474	2	N	-0-					65
02	2968	X	2863	-0-	-105	-0-	423	1	2430	2	N	9					74
							10	9									
03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	326	1	2144	2	N	172					246
							189	9									
04	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	311	1	2283	2	N	1	187	1			60
							1	9									
05	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	420	1	2371	2	N	-0-					60

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

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									
02	5936	X	5410	-0-	-526	-0-	463	1	4884	2	N	57					137
							63	9									
03	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	658	1	5395	2	N	92	177	1			52
							101	9									
04	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	828	1	4758	2	N	1					53
							1	9									
05	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	569	1	3857	2	N	17					70
							19	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

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									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	628	1	3668	2	Y	45					223
							50	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	634	1	3982	2	Y	23	179	1			67
							25	9									
04	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	583	1	3429	2	Y	-0-					67
05	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	584	1	2527	2	Y	58					125
							64	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	333	1	2702	2	N	2					40
							2	9									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	304	1	2235	2	N	-0-					40
04	2100	X	1494	-0-	-606	-0-	222	1	1272	2	N	-0-					40
05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	340	1	2507	2	N	35					75
							39	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		758	-0-	758	758	758	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1910	1152	2			N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	278	1	3450	2	N	-0-					54
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	264	1	2627	2	N	-0-					54
02	2800	N	3209	-0-	409	409	267	1	2820	2	N	111					165
							122	9									
03	2418	X	1737	-0-	-681	-0-	189	1	1548	2	N	-0-					165
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165

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
12	2697	X	1109	-0-	-1588	-0-	112	1	943	2	Y	49					177
							54	9									
01	2697	X	1233	-0-	-1464	-0-	134	1	1080	2	Y	17	137	1			57
							19	9									
02	1680	X	1029	-0-	-651	-0-	131	1	864	2	Y	31					88
							34	9									
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	Y	50	115	1			23
							55	9									
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	238	1	1541	2	Y	-0-					23
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2067	2	Y	98					121
							108	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 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
12	1767	N	223	-0-	-1544	-0-	93	1	130	2	N	-0-					90
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	302	1	679	2	N	-0-					90
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	495	1	1974	2	N	-0-					90
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	578	1	908	2	N	-0-					90
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	534	1	1558	2	N	-0-					90
05	2728	N	1076	-0-	-1652	-0-	573	1	497	2	N	5					95
							6	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	107	1	510	2	N	-0-					50
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	178	1	1003	2	N	-0-					50
02	2324	N	1884	-0-	-440	-0-	280	1	1604	2	N	-0-					50
03	3100	N	3294	-0-	194	194	414	1	2716	2	N	149					199
							164	9									
04	2611	N	2417	-0-	-194	-0-	289	1	2126	2	N	2	172	1			29
							2	9									
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	339	1	1914	2	N	-0-					29

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	7595	-0-	-1984	-0-	558	1	7037	2	N	-0-					132
01	8432	X	4623	-0-	-3809	-0-	500	1	4036	2	N	79	185	1			26
							87	9									
02	6496	X	4517	-0-	-1979	-0-	454	1	4063	2	N	-0-					26
03	7595	X	5753	-0-	-1842	-0-	479	1	5193	2	N	74					100
							81	9									
04	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	481	1	5230	2	N	100	173	1			27
							110	9									
05	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	510	1	6507	2	N	76					103
							84	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	452	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	25					37
							28	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	55	78	1			14
							61	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					14
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	2	Y	-0-					14

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
12	2139	X	1719	-0-	-420	-0-	237	1	1417	2	N	59					182
							65	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	183	1	2752	2	N	20	177	1			25
							22	9									
02	1932	X	345	-0-	-1587	-0-	27	1	318	2	N	-0-					25
03	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	112	1	1708	2	N	37					62
							41	9									
04	2070	X	462	-0-	-1608	-0-	43	1	419	2	N	-0-					62
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	205	1	3017	2	N	125					187
							138	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
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	253	1	3789	2	Y	78	114	1			59
							86	9									
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	204	1	2917	2	Y	45					104
							50	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	217	1	2920	2	Y	68	135	1			37
							75	9									
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	243	1	2385	2	Y	-0-					37
04	3990	X	1639	-0-	-2351	-0-	195	1	1444	2	Y	-0-					37
05	4123	X	1096	-0-	-3027	-0-	152	1	925	2	Y	17					54
							19	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
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	22	1	304	2	N	-0-					120
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	28	1	388	2	N	-0-					120
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	N	-0-					120
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-					120
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	N	-0-					120
05	682	N	461	-0-	-221	-0-	32	1	429	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
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	747	1	3137	2	N	73					167
							80	9									
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	513	1	2353	2	N	-0-					167
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	505	1	2315	2	N	28	173	1			22
							31	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	607	1	2403	2	N	25					47
							28	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	627	1	2502	2	N	-0-					47
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	634	1	2542	2	N	-0-					47

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	9	1	56	2	N	-0-					23
05	14B2 EXT		75	-0-	75	140	10	1	65	2	N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	580	1	2659	2	N	27					160
							30	9									
03	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	633	1	2505	2	N	45					205
							50	9									
04	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	568	1	2270	2	N	1	177	1			29
							1	9									
05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	656	1	2628	2	N	74					103
							81	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	296	1	2653	2	N	11					143
							12	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	368	1	3989	2	N	63	179	1			27
							69	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	352	1	3825	2	N	-0-					27
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4797	2	N	81					108
							89	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3524	-0-	424	424	551	1	2973	2	N	-0-					126
01	2338	N	1914	-0-	-424	-0-	541	1	1373	2	N	-0-					126
02	1596	N	1571	-0-	-25	-0-	476	1	1095	2	N	-0-					126
03	1767	X	1546	-0-	-221	-0-	458	1	1086	2	N	2					128
							2	9									
04	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	448	1	1014	2	N	-0-					128
05	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	556	1	1016	2	N	-0-					128

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7616	X	6616	-0-	-1000	-0-	850	1	5617	2	N	135	182	1			91
							149	9									
03	9238	X	7138	-0-	-2100	-0-	921	1	6107	2	N	100	165	1			26
							110	9									
04	8940	X	5925	-0-	-3015	-0-	794	1	5131	2	N	-0-					26
05	9238	X	4128	-0-	-5110	-0-	547	1	3487	2	N	85					111
							94	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	798	-0-	-504	-0-	130	1	633	2	Y	32					69
							35	9									
01	1302	X	875	-0-	-427	-0-	218	1	657	2	Y	-0-					69
02	1176	X	754	-0-	-422	-0-	253	1	501	2	Y	-0-					69
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	283	1	694	2	Y	24					93
							26	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	354	1	557	2	Y	10					103
							11	9									
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	329	1	330	2	Y	-0-					103

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
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	346	1	1736	2	N	-0-					132
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	306	1	1140	2	N	-0-					132
02	1652	N	1159	-0-	-493	-0-	226	1	933	2	N	-0-					132
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	66	1	207	2	N	-0-					132
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					132
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	278	1	1108	2	N	10					142
							11	9									

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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	59					59
							65	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	Y	-0-					59
02	476	N	284	-0-	-192	-0-	95	1	189	2	Y	-0-					59
03	1364	N	142	-0-	-1222	-0-	41	1	101	2	Y	-0-					59
04	600	N	158	-0-	-442	-0-	57	1	90	2	Y	10					69
							11	9									
05	310	N	86	-0-	-224	-0-	43	1	43	2	Y	-0-					69

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	1	26	2	N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	849	-0-	-3088	-0-	163	1	686	2	N	-0-					27
01	3937	X	2433	-0-	-1504	-0-	435	1	1998	2	N	-0-					27
02	2828	X	1756	-0-	-1072	-0-	315	1	1441	2	N	-0-					27
03	1984	X	1538	-0-	-446	-0-	310	1	1228	2	N	-0-					27
04	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	305	1	1220	2	N	-0-					27
05	2418	X	1410	-0-	-1008	-0-	260	1	1042	2	N	98					125
							108	9									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	1215	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2573	X	176	-0-	-2397	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3093	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3024	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2744	X	2738	-0-	-6	-0-	2718	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2896	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2829	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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 #: 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
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1546	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	960	N	282	-0-	-678	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	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
12	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	2979	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3220	X	2358	-0-	-862	-0-	2337	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2838	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	285	-0-	-1275	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	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
12	5456	X	4899	-0-	-557	-0-	4876	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3583	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4872	X	3430	-0-	-1442	-0-	3412	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5154	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4849	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-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 #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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	2604	X	2330	-0-	-274	-0-	2308	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	2604	X	2101	-0-	-503	-0-	2070	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1904	X	1823	-0-	-81	-0-	1801	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	1878	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	945	-0-	-195	-0-	944	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2021	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
05	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

12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4094	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3556	X	3444	-0-	-112	-0-	3423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3149	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	3990	X	2429	-0-	-1561	-0-	2426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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 #: 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
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3336	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2946	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3408	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	5462	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	5611	X	4564	-0-	-1047	-0-	4534	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	4928	X	4676	-0-	-252	-0-	4655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5343	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5310	X	4856	-0-	-454	-0-	4831	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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
12	6138	X	4416	-0-	-1722	-0-	4393	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4371	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4564	X	3927	-0-	-637	-0-	3905	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4466	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4385	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4234	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3826	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4359	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4139	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2828	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2688	X	2550	-0-	-138	-0-	2528	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5435	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3752	X	1987	-0-	-1765	-0-	1967	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2868	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5280	X	2478	-0-	-2802	-0-	2453	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7777	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	7566	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6862	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7744	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	7560	X	7408	-0-	-152	-0-	7384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-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
12	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2938	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2863	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	2373	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2924	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2976	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4025	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3804	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3528	X	3466	-0-	-62	-0-	3445	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3908	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3847	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2739	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2389	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2660	X	2444	-0-	-216	-0-	2423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	2386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2706	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2836	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2408	X	2222	-0-	-186	-0-	2202	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	2483	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	2147	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

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

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3280	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2134	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2912	X	1277	-0-	-1635	-0-	1262	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	3348	X	814	-0-	-2534	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	725	-0-	-2515	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5941	-0-	-104	-0-	5917	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5929	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5656	X	5213	-0-	-443	-0-	5191	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5760	X	5716	-0-	-44	-0-	5691	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3131	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2854	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2584	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2827	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3052	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3210	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2897	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2816	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3258	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3035	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	5976	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5438	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	5112	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6058	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5823	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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
12	4433	X	4083	-0-	-350	-0-	4060	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	3486	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3724	X	3132	-0-	-592	-0-	3110	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3679	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	3519	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2002	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	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
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2895	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2886	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2744	X	2553	-0-	-191	-0-	2532	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3116	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2718	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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 #: 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
12	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	2846	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2723	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2772	X	2167	-0-	-605	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3015	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3115	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4212	-0-	-438	-0-	4188	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4028	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3808	X	3676	-0-	-132	-0-	3655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4146	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3947	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
12	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3270	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3435	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	2876	-0-	-260	-0-	2855	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3228	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1387	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1384	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	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
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	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
12	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1841	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2352	X	1445	-0-	-907	-0-	1444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3162	X	1425	-0-	-1737	-0-	1424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3060	X	1117	-0-	-1943	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7053	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	8277	X	6473	-0-	-1804	-0-	6440	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	7476	X	5779	-0-	-1697	-0-	5758	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6630	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	6377	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5670	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	5629	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5180	X	4911	-0-	-269	-0-	4889	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5371	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5520	X	5185	-0-	-335	-0-	5160	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	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
12	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3490	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3379	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3108	X	2943	-0-	-165	-0-	2921	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3211	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	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
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3587	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3495	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3053	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3507	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3716	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
12	5859	X	5048	-0-	-811	-0-	5024	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	5859	X	4560	-0-	-1299	-0-	4526	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4212	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4611	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5217	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2531	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	1826	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	2131	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	2150	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1844	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3778	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3201	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	2811	-0-	-325	-0-	2790	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3261	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3158	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4276	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2433	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3963	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3413	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2986	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3334	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3281	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4698	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4595	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4168	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4590	X	4451	-0-	-139	-0-	4426	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5282	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5204	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4416	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5110	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	4535	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-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
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6678	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	8618	X	5735	-0-	-2883	-0-	5703	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	7784	X	4749	-0-	-3035	-0-	4728	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5766	X	2021	-0-	-3745	-0-	2008	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	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 #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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4392	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3755	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3220	X	2619	-0-	-601	-0-	2598	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5208	X	2710	-0-	-2498	-0-	2685	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5040	X	2097	-0-	-2943	-0-	2073	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	840	N	450	-0-	-390	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3405	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2923	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2782	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2915	N	2913	-0-	-2	-0-	2888	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2697	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	348	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	1871	-0-	-3833	-0-	1848	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7254	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	5712	X	5672	-0-	-40	-0-	5650	3	22	9	N	20	20	1			-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6275	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5798	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-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 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	3	15	9	N	14	14	1			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2642	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2397	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2296	X	2003	-0-	-293	-0-	1982	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2443	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2332	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	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
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4898	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	4375	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-	3783	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4634	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4185	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	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
12	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	5225	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5198	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4732	X	3842	-0-	-890	-0-	3823	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4662	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	3927	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					122
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					122
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N	-0-					122
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					122
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
12	3100	N	2242	-0-	-858	5549	2122	2	120	9	Y	109	60	1			108
01	3100	N	2270	-0-	-830	4719	2172	2	98	9	Y	89	118	1			79
02	2800	N	2069	-0-	-731	3988	1967	2	102	9	Y	93	121	1			51
03	3100	N	1850	-0-	-1250	2738	1763	2	87	9	Y	79	60	1			70
*04	3000	N	1152	-0-	-1848	890	1115	2	37	9	Y	34	60	1			44
*05	2944	N	2054	-0-	-890	-0-	1963	2	91	9	Y	83	60	1			67

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-	34	1			3
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	7502	X	4809	-0-	-2693	-0-	4809	3			N	-0-					227
01	7502	X	3892	-0-	-3610	-0-	3892	3			N	-0-					227
02	6580	X	3003	-0-	-3577	-0-	3001	3	2	9	N	2					229
03	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-	204	5			25
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6989	3	6	9	N	5					30
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					30

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	262	1	4149	3	N	-0-					197
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4214	3	N	2					199
							2	9									
02	4004	X	3024	-0-	-980	-0-	233	1	2790	3	N	1					200
							1	9									
03	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	183	1	2058	3	N	17					217
							19	9									
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	239	1	2233	3	N	3					220
							3	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					220

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	8776	-0-	-3531	-0-	519	1	8240	3	N	15					152
							17	9									
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	590	1	11338	3	N	38					190
							42	9									
02	7980	X	7465	-0-	-515	-0-	575	1	6872	3	N	16					206
							18	9									
03	8773	X	7539	-0-	-1234	-0-	616	1	6922	3	N	1					207
							1	9									
04	11580	X	5748	-0-	-5832	-0-	553	1	5170	3	N	23					230
							25	9									
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					230

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	1195	1	19498	2	N	1	1	8			103
							1	9									
01	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	1235	1	19709	2	N	5	7	1	1	8	100
							6	9									
02	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1103	1	17040	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	20708	X	19784	-0-	-924	-0-	1126	1	18657	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	20280	X	17885	-0-	-2395	-0-	1041	1	16844	3	N	-0-					100
05	20956	X	18709	-0-	-2247	-0-	1098	1	17611	2	N	-0-					100

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
12	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	393	1	6400	2	Y	20	1	8			47
							22	9									
01	6913	X	6845	-0-	-68	-0-	404	1	6427	2	Y	13	5	1	2	8	53
							14	9									
02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	292	1	4518	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	394	1	6516	2	Y	29	1	8			81
							32	9									
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	390	1	6318	2	Y	38	1	8			118
							42	9									
*05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	407	1	6523	2	Y	1	36	1	1	8	82
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	7728	-0-	-3432	-0-	798	1	6930	2	Y	-0-					91
01	9207	X	7832	-0-	-1375	-0-	783	1	7029	2	Y	18					109
							20	9									
02	8120	X	6164	-0-	-1956	-0-	689	1	5442	2	Y	30	119	1			20
							33	9									
03	8990	X	7377	-0-	-1613	-0-	841	1	6530	2	Y	5					25
							6	9									
04	8700	X	6645	-0-	-2055	-0-	698	1	5937	2	Y	9					34
							10	9									
*05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	920	1	7079	2	Y	8					42
							9	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					27
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	N	-0-					27
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					27
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8663	-0-	-823	-0-	501	1	8162	2	N	-0-					63
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	670	1	10694	2	N	-0-					63
02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	668	1	10329	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	622	1	10304	2	N	-0-					63
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	692	1	11195	2	N	-0-					63
*05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	612	1	9790	2	N	-0-					63

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	188	1	3057	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	404	1	6436	2	Y	12	3	1	1	8	30
							13	9									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	275	1	4566	2	Y	23					53
							25	9									
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	447	1	7240	2	Y	37	1	1			89
							41	9									
*05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	403	1	6454	2	Y	2	36	1			55
							2	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10515	-0-	-1110	-0-	607	1	9901	2	Y	6					24
							7	9									
01	10509	X	10148	-0-	-361	-0-	599	1	9541	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
02	8708	X	7785	-0-	-923	-0-	473	1	7308	2	Y	4					15
							4	9									
03	10509	X	9382	-0-	-1127	-0-	533	1	8842	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
04	10170	X	6480	-0-	-3690	-0-	378	1	6100	2	Y	2					15
							2	9									
05	10509	X	8033	-0-	-2476	-0-	472	1	7557	2	Y	4	14	1			5
							4	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	9690	-0-	-2741	-0-	560	1	9129	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	12431	X	7463	-0-	-4968	-0-	440	1	7022	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	11116	X	10328	-0-	-788	-0-	628	1	9698	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	623	1	10311	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	614	1	9939	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	602	1	9643	2	N	1	1	8			30
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	504	1	4372	2	Y	-0-					56
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	519	1	4655	2	Y	10					66
							11	9									
02	4676	X	3814	-0-	-862	-0-	427	1	3368	2	Y	17	71	1			12
							19	9									
03	5177	X	4048	-0-	-1129	-0-	461	1	3584	2	Y	3					15
							3	9									
04	5010	X	3387	-0-	-1623	-0-	356	1	3024	2	Y	6					21
							7	9									
05	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	506	1	3894	2	Y	5					26
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9417	2	24	9	N	22	3	8			413
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10465	2	33	9	N	30					443
02	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8864	2	45	9	N	41	5	8			479
*03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10606	2	35	9	N	32	458	1			53
*04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8573	2	24	9	N	22					75
*05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9355	2	57	9	N	52					127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	5827	-0-	-4496	-0-	5805	2	22	9	N	20					311
01	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12017	2	223	9	N	203					514
02	10136	X	8875	-0-	-1261	-0-	8757	2	118	9	N	107	349	1			272
*03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11419	2	102	9	N	93	180	1			185
04	11670	X	9792	-0-	-1878	-0-	9671	2	121	9	N	110	180	1			115
05	12059	X	10953	-0-	-1106	-0-	10870	2	83	9	N	75					190

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	1386	1	25589	2	N	196	176	1	3	8	228
							216	9									
01	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1389	1	24772	2	N	119					347
							131	9									
02	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1254	1	21868	2	N	88	352	1	5	8	78
							97	9									
*03	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	1391	1	23825	2	N	106					184
							117	9									
04	24360	X	24182	-0-	-178	-0-	1289	1	22776	2	N	106	179	1			111
							117	9									
05	25172	X	24144	-0-	-1028	-0-	1393	1	22613	2	N	125					236
							138	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1168	1	11274	2	N	174	175	1	2	8	272
							191	9									
01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1202	1	12305	2	N	178	355	1			95
							196	9									
02	12292	X	12219	-0-	-73	-0-	1088	1	10958	2	N	157	177	1			75
							173	9									
*03	13609	X	13439	-0-	-170	-0-	1194	1	12056	2	N	172					247
							189	9									
04	13170	X	12856	-0-	-314	-0-	1144	1	11579	2	N	121	179	1			189
							133	9									
05	13609	X	13113	-0-	-496	-0-	1187	1	11748	2	N	162	179	1			172
							178	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9963	-0-	-143	-0-	632	1	9307	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
01	10106	X	6972	-0-	-3134	-0-	511	1	6448	2	Y	12	11	1			26
							13	9									
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	470	1	10641	2	Y	17	21	1			22
							19	9									
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	524	1	9808	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	505	1	9256	2	Y	37	20	1			41
							41	9									
05	10168	X	9878	-0-	-290	-0-	496	1	9340	2	Y	38	35	1			44
							42	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	717	1	10565	2	Y	16	18	1			16
							18	9									
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	528	1	6656	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
02	8624	X	7226	-0-	-1398	-0-	305	1	6908	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	9548	X	8292	-0-	-1256	-0-	420	1	7853	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
04	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	413	1	7570	2	Y	15	14	1			19
							17	9									
*05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	446	1	8408	2	Y	18	16	1			21
							20	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
12	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-	3	1			2
01	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					2
02	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	1400	1	31685	2	Y	25	7	1			20
							28	9									
03	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	1261	1	23591	2	Y	29	21	1			28
							32	9									
04	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	1056	1	19360	2	Y	26	23	1			31
							29	9									
*05	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	958	1	18055	2	Y	29	26	1			34
							32	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9546	-0-	-2	-0-	605	1	8911	2	Y	27	26	1			27
							30	9									
01	9548	X	8602	-0-	-946	-0-	631	1	7954	2	Y	15	13	1			29
							17	9									
02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	417	1	9450	2	Y	21	24	1			26
							23	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	549	1	10277	2	Y	25	22	1			29
							28	9									
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	511	1	9367	2	Y	15	23	1			21
							17	9									
*05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	515	1	9701	2	Y	14	17	1			18
							15	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
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	161	1	2374	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
01	2232	N	1602	-0-	-630	-0-	117	1	1481	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1876	N	1873	-0-	-3	-0-	79	1	1787	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
03	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	123	1	2300	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	Y	17	9	1			17
							19	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	347	1	9785	2	Y	29	15	1			21
							32	9									
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	320	1	8815	2	Y	27					48
							30	9									
02	7420	X	7081	-0-	-339	-0-	251	1	6786	2	Y	40	36	1			52
							44	9									
03	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	362	1	9767	2	Y	36	40	1			48
							40	9									
04	9840	X	7990	-0-	-1850	-0-	281	1	7679	2	Y	27	48	1			27
							30	9									
*05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	361	1	10164	2	Y	-0-					27

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
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	368	-0-	-128	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	368	1	10374	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	8832	-0-	-1584	-0-	310	1	8522	2	Y	-0-					-0-
02	9408	X	8773	-0-	-635	-0-	313	1	8460	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9092	-0-	-1665	-0-	325	1	8767	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8436	-0-	-1974	-0-	297	1	8139	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9793	-0-	-964	-0-	336	1	9457	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
12	4743	X	69	-0-	-4674	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4	-0-	-4739	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	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
12	10106	X	8828	-0-	-1278	-0-	302	1	8526	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	7878	-0-	-2228	-0-	276	1	7602	2	Y	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	326	1	8816	2	Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	375	1	10144	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	299	1	8194	2	Y	4					4
							4	9									
*05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	351	1	9869	2	Y	16					20
							18	9									

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
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7203	-0-	-609	-0-	457	1	6737	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
01	7812	X	5047	-0-	-2765	-0-	370	1	4671	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	324	1	7338	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
03	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	353	1	6611	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	348	1	6386	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
05	8494	X	5923	-0-	-2571	-0-	298	1	5623	2	Y	2	7	1			4
							2	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8569	-0-	-1196	-0-	293	1	8276	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	287	1	7892	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	3287	-0-	-5281	-0-	117	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	13	-0-	-9225	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	46	1	1290	2	Y	62	118	1			90
							68	9									
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	45	1	1234	2	Y	61					151
							67	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	89	104	1			136
							98	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	2	Y	82	101	1			117
							90	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1302	2	Y	26	89	1			54
							29	9									
05	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	49	1	1367	2	Y	32					86
							35	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

12	11253	X	8136	-0-	-3117	-0-	278	1	7840	2	Y	16	30	1			22
							18	9									
01	11253	X	9602	-0-	-1651	-0-	336	1	9249	2	Y	15					37
							17	9									
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	330	1	8930	2	Y	23	26	1			34
							25	9									
03	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	337	1	9091	2	Y	20	25	1			29
							22	9									
04	9540	X	7577	-0-	-1963	-0-	266	1	7281	2	Y	27	28	1			28
							30	9									
*05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	355	1	9992	2	Y	2					30
							2	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

12	11532	X	9845	-0-	-1687	-0-	286	1	9528	2	Y	28	44	1			16
							31	9									
01	11811	X	10493	-0-	-1318	-0-	305	1	10169	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	368	1	12272	2	Y	33	21	1			24
							36	9									
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	451	1	15030	2	Y	28	21	1			31
							31	9									
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	310	1	10333	2	Y	41	57	1			15
							45	9									
05	14043	X	12113	-0-	-1930	-0-	352	1	11739	2	Y	20	16	1			19
							22	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	99	1	2891	2	N	-0-					104
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	45					149
							50	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	95	1	2906	2	N	57					206
							63	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	76	1	2355	2	N	8					214
							9	9									
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	82	1	2474	2	N	7					221
							8	9									
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	90	1	2843	2	N	3					224
							3	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

12	16275	X	15537	-0-	-738	-0-	840	1	14552	2	Y	132	90	1			96
							145	9									
01	16275	X	13979	-0-	-2296	-0-	952	1	12909	2	Y	107	115	1			88
							118	9									
02	14700	X	14577	-0-	-123	-0-	843	1	13600	2	Y	122	111	1			99
							134	9									
03	15531	X	14089	-0-	-1442	-0-	810	1	13134	2	Y	132	169	1			62
							145	9									
04	15030	X	14458	-0-	-572	-0-	964	1	13370	2	Y	113	110	1			65
							124	9									
05	16151	X	14131	-0-	-2020	-0-	867	1	13152	2	Y	102	107	1			60
							112	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

12	11904	X	10766	-0-	-1138	-0-	578	1	10008	2	Y	164	155	1			101
							180	9									
01	11470	X	10666	-0-	-804	-0-	720	1	9763	2	Y	166	135	1			132
							183	9									
02	10220	X	9460	-0-	-760	-0-	541	1	8729	2	Y	173	164	1			141
							190	9									
03	11315	X	11141	-0-	-174	-0-	635	1	10300	2	Y	187	240	1			88
							206	9									
04	10890	X	10091	-0-	-799	-0-	666	1	9234	2	Y	174	166	1			96
							191	9									
*05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	665	1	10091	2	Y	161	163	1			94
							177	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	506	1	8770	2	Y	157	170	1			90
							173	9									
01	7998	X	5417	-0-	-2581	-0-	366	1	4962	2	Y	81	95	1			76
							89	9									
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	429	1	6917	2	Y	62	63	1			75
							68	9									
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	517	1	8376	2	Y	108	132	1			51
							119	9									
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	580	1	8039	2	Y	107	97	1			61
							118	9									
05	7998	X	7065	-0-	-933	-0-	429	1	6512	2	Y	113	97	1			77
							124	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8209	-0-	-967	-0-	238	1	7927	2	Y	40	59	1			22
							44	9									
01	8494	X	4957	-0-	-3537	-0-	144	1	4788	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
02	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	217	1	7224	2	Y	46	29	1			33
							51	9									
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	290	1	9661	2	Y	38	29	1			42
							42	9									
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	8632	2	Y	52	73	1			21
							57	9									
05	8308	X	5823	-0-	-2485	-0-	169	1	5629	2	Y	23	22	1			22
							25	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

12	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	45	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	46	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	48	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	46	1	1285	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

12	17701	X	16814	-0-	-887	-0-	16562	2	252	9	Y	229	177	1			204
01	17515	X	11838	-0-	-5677	-0-	11710	2	128	9	Y	116	97	1			223
02	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	16994	2	201	9	Y	183	190	1			216
03	16802	X	16549	-0-	-253	-0-	16308	2	241	9	Y	219	190	1			245
04	16260	X	14743	-0-	-1517	-0-	14548	2	195	9	Y	177	186	1			236
*05	17701	X	16254	-0-	-1447	-0-	16077	2	177	9	Y	161	181	1			216

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

12	3100	N	3776	-0-	676	1042	3757	2	19	9	Y	17	18	1			16
01	2547	N	1505	-0-	-1042	-0-	1496	2	9	9	Y	8	7	1			17
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4039	2	14	9	Y	13	14	1			16
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	2	17	9	Y	15	14	1			17
04	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2133	2	13	9	Y	12	13	1			16
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	Y	34	13	1			37

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	15015	-0-		-3492	-0-	810	1	14034	2	Y	155	107	1			119
								171	9									
01	18507	X	14045	-0-		-4462	-0-	954	1	12928	2	Y	148	146	1			121
								163	9									
02	16716	X	13367	-0-		-3349	-0-	772	1	12449	2	Y	133	143	1			111
								146	9									
03	16961	X	16961	-0-		-0-	-0-	975	1	15804	2	Y	165	199	1			77
								182	9									
04	14520	X	13459	-0-		-1061	-0-	897	1	12438	2	Y	113	111	1			79
								124	9									
05	15004	X	12642	-0-		-2362	-0-	772	1	11715	2	Y	141	143	1			77
								155	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	12963	-0-		-1328	-0-	694	1	12023	2	Y	224	172	1			154
								246	9									
01	14291	X	12066	-0-		-2225	-0-	816	1	11059	2	Y	174	187	1			141
								191	9									
02	12908	X	11972	-0-		-936	-0-	687	1	11075	2	Y	191	177	1			155
								210	9									
03	13392	X	13227	-0-		-165	-0-	755	1	12245	2	Y	206	264	1			97
								227	9									
04	12960	X	11262	-0-		-1698	-0-	744	1	10319	2	Y	181	183	1			95
								199	9									
05	13268	X	11012	-0-		-2256	-0-	671	1	10174	2	Y	152	152	1			95
								167	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	234	1	3445	2	Y	14	13	1			13
								15	9									
01	2024	X	2024	-0-		-0-	-0-	148	1	1868	2	Y	7	6	1			14
								8	9									
02	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-	113	1	2557	2	Y	8	10	1			12
								9	9									
03	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	137	1	2565	2	Y	12	11	1			13
								13	9									
04	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	10	10	1			13
								11	9									
*05	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	183	1	3448	2	Y	9	10	1			12
								10	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	638	-0-		-137	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-		-55	-0-	48	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-		-120	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	505	-0-		-146	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	465	-0-		-165	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-		-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6361	-0-		-273	-0-		182	1	6054	2	Y	114	177	1			64
									125	9									
01	6634	X	4708	-0-		-1926	-0-		135	1	4498	2	Y	68	86	1			46
									75	9									
02	6467	X	6467	-0-		-0-	-0-		184	1	6134	2	Y	135	84	1			97
									149	9									
03	6966	X	6966	-0-		-0-	-0-		199	1	6647	2	Y	109	83	1			123
									120	9									
04	7428	X	7428	-0-		-0-	-0-		215	1	7152	2	Y	55	127	1			51
									61	9									
*05	7287	X	7287	-0-		-0-	-0-		208	1	6948	2	Y	119	89	1			81
									131	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6084	-0-		-395	-0-		208	1	5873	2	Y	3	8	1			7
									3	9									
01	6479	X	5467	-0-		-1012	-0-		192	1	5271	2	Y	4					11
									4	9									
02	5712	X	5346	-0-		-366	-0-		190	1	5152	2	Y	4	7	1			8
									4	9									
03	6138	X	5758	-0-		-380	-0-		205	1	5550	2	Y	3	5	1			6
									3	9									
04	5940	X	5679	-0-		-261	-0-		199	1	5454	2	Y	24	8	1			22
									26	9									
05	6076	X	5777	-0-		-299	-0-		196	1	5527	2	Y	49					71
									54	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	18967	-0-		-1803	-0-		1203	1	17724	2	Y	36	35	1			35
									40	9									
01	18755	X	13561	-0-		-5194	-0-		995	1	12545	2	Y	19	17	1			37
									21	9									
02	17854	X	17854	-0-		-0-	-0-		754	1	17069	2	Y	28	31	1			34
									31	9									
03	18972	X	18382	-0-		-590	-0-		931	1	17414	2	Y	34	30	1			38
									37	9									
04	18360	X	16884	-0-		-1476	-0-		873	1	15990	2	Y	19	30	1			27
									21	9									
*05	19778	X	18202	-0-		-1576	-0-		916	1	17265	2	Y	19	21	1			25
									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. 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
12	5766	X	5422	-0-		-344	-0-		185	1	5229	2	Y	7	12	1			9
									8	9									
01	5766	X	4814	-0-		-952	-0-		169	1	4638	2	Y	6					15
									7	9									
02	5180	X	4617	-0-		-563	-0-		164	1	4443	2	Y	9	10	1			14
									10	9									
03	5425	X	5335	-0-		-90	-0-		190	1	5136	2	Y	8	10	1			12
									9	9									
04	5250	X	5018	-0-		-232	-0-		177	1	4839	2	Y	2	10	1			4
									2	9									
*05	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-		190	1	5346	2	Y	-0-					4

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	312	1	10397	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
01	10571	X	6630	-0-	-3941	-0-	193	1	6433	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	468	1	15613	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	396	1	13191	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	369	1	12297	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	16244	X	12546	-0-	-3698	-0-	365	1	12163	2	Y	16	11	1			13
							18	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
12	6603	X	5139	-0-	-1464	-0-	176	1	4963	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	3931	-0-	-2672	-0-	138	1	3793	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5020	-0-	-692	-0-	179	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	204	1	5510	2	Y	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-					-0-
*05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	208	1	5864	2	Y	-0-					-0-

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
12	13299	X	11488	-0-	-1811	-0-	729	1	10745	2	Y	13	14	1			14
							14	9									
01	13299	X	8186	-0-	-5113	-0-	601	1	7577	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	557	1	12610	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
03	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	600	1	11231	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	12060	X	10606	-0-	-1454	-0-	548	1	10045	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
*05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	594	1	11188	2	Y	17	13	1			19
							19	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4613	-0-	-2579	-0-	158	1	4455	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	2712	-0-	-4201	-0-	95	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4443	-0-	-1213	-0-	158	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	234	1	6325	2	Y	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	219	1	5990	2	Y	-0-					-0-
*05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	264	1	7426	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	61	1	1726	2	Y	-0-	1	1			1
01	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	53	1	1449	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	52	1	1416	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	56	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	984	-0-	-456	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	9	-0-	-1603	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	624	1	9196	2	Y	13	15	1			15
							14	9									
01	9331	X	6959	-0-	-2372	-0-	511	1	6439	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
02	8428	X	7249	-0-	-1179	-0-	306	1	6932	2	Y	10	13	1			13
							11	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	530	1	9926	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	497	1	9117	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
*05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	506	1	9525	2	Y	10	10	1			12
							11	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2015	2	Y	96	73	1			66
							106	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	178	1	2414	2	Y	86	81	1			71
							95	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	2	Y	83	85	1			69
							91	9									
03	3100	N	3490	-0-	390	390	197	1	3195	2	Y	89	116	1			42
							98	9									
04	2971	N	2581	-0-	-390	-0-	167	1	2319	2	Y	86	79	1			49
							95	9									
*05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	176	1	2666	2	Y	81	82	1			48
							89	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

12	1550	N	931	-0-	-619	-0-	27	1	904	2	Y	-0-	17	1			2
01	1271	N	666	-0-	-605	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	Y	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
05	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	8	1	265	2	Y	30	19	1			21
							33	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	7750	X	7262	-0-		-488	-0-		460	1	6782	2	Y	18	18	1			18
									20	9									
01	7750	X	5090	-0-		-2660	-0-		373	1	4707	2	Y	9	8	1			19
									10	9									
02	7324	X	7324	-0-		-0-	-0-		309	1	7000	2	Y	14	16	1			17
									15	9									
03	7440	X	6802	-0-		-638	-0-		344	1	6439	2	Y	17	15	1			19
									19	9									
04	7020	X	5666	-0-		-1354	-0-		292	1	5360	2	Y	13	15	1			17
									14	9									
*05	7440	X	5036	-0-		-2404	-0-		254	1	4776	2	Y	5	14	1			8
									6	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2139	N	1963	-0-		-176	-0-		124	1	1831	2	Y	7	6	1			7
									8	9									
01	1922	N	1046	-0-		-876	-0-		77	1	966	2	Y	3	3	1			7
									3	9									
02	1624	N	1466	-0-		-158	-0-		62	1	1397	2	Y	6	6	1			7
									7	9									
03	1953	N	1760	-0-		-193	-0-		89	1	1665	2	Y	5	5	1			7
									6	9									
04	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-		103	1	1885	2	Y	5	6	1			6
									6	9									
*05	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		97	1	1834	2	Y	5	5	1			6
									6	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2839	-0-		-974	-0-		81	1	2685	2	Y	66	63	1			31
									73	9									
01	3596	X	747	-0-		-2849	-0-		20	1	682	2	Y	41	46	1			26
									45	9									
02	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-		143	1	4756	2	Y	82	51	1			57
									90	9									
03	3596	X	2310	-0-		-1286	-0-		66	1	2201	2	Y	39	49	1			47
									43	9									
04	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-		85	1	2823	2	Y	64	87	1			24
									70	9									
05	5518	X	3888	-0-		-1630	-0-		112	1	3744	2	Y	29	31	1			22
									32	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7002	-0-		-2453	-0-		240	1	6759	2	Y	3	7	1			5
									3	9									
01	7533	X	4805	-0-		-2728	-0-		168	1	4634	2	Y	3					8
									3	9									
02	6608	X	5692	-0-		-916	-0-		203	1	5485	2	Y	4	5	1			7
									4	9									
03	7037	X	5335	-0-		-1702	-0-		190	1	5141	2	Y	4	5	1			6
									4	9									
04	6810	X	4995	-0-		-1815	-0-		176	1	4815	2	Y	4	5	1			5
									4	9									
*05	8268	X	8268	-0-		-0-	-0-		283	1	7975	2	Y	9					14
									10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	402	-0-	-745	-0-	99	1	303	2	N	-0-					210
01	1147	X	559	-0-	-588	-0-	102	1	398	2	N	54					264
							59	9									
02	1036	X	237	-0-	-799	-0-	95	1	142	2	N	-0-					264
03	1116	X	166	-0-	-950	-0-	76	1	90	2	N	-0-					264
04	1080	X	259	-0-	-821	-0-	82	1	177	2	N	-0-					264
05	558	X	158	-0-	-400	-0-	90	1	68	2	N	-0-					264

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	32					43
							35	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	2	Y	7	27	1			23
							8	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	64	1	1199	2	Y	32	50	1			5
							35	9									
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	61	1	1128	2	Y	19					24
							21	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	31	1	634	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	8					12
							9	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	27	1	500	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	11					13
							12	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	14					18
							15	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	349	2	Y	6					8
							7	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	5					7
							6	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	165	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	8					9
							9	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	66					66
							73	9									
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	36					102
							40	9									
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	31	1	305	2	Y	20	54	1			68
							22	9									

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	3	1			4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	40					312
							44	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	75					387
							83	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	163	170	1			380
							179	9									
*03	806	N	667	-0-	-139	-0-	60	1	603	2	Y	4	180	1			204
							4	9									
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	Y	30					234
							33	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	Y	18	124	1			128
							20	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

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

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					-0-
*04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	37 21	1 9	562	3	Y	19	19	1			7
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	37 19	1 9	560	3	Y	17	17	1			7
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	504	3	Y	14	14	1			7
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	27 15	1 9	550	3	Y	14	18	1			3
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	27 17	1 9	521	3	Y	15	14	1			4
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	33 19	1 9	517	3	Y	17	17	1			4

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
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	174	1	2917	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	187	1	2825	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	172	1	2644	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	140	1	2868	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2797	3	Y	23	23	1			6
							25	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	208	1	3128	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	225	1	3407	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1	3304	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	155	1	3095	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	189	1	2933	3	Y	24	24	1			6
							26	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2852	X	2119	-0-	-733	-0-	115	1	1983	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
01	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	132	1	1985	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	118	1	1823	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	104	1	2122	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	87	1	1768	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	144	1	2216	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1811	-0-	-1289	4768	101	1	1679	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
01	3100	N	1986	-0-	-1114	3654	122	1	1838	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
02	5419	X	1765	-0-	-3654	-0-	107	1	1634	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	3	Y	20	26	1			5
							22	9									
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
*05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	2021	3	Y	25	25	1			6
							28	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2029	-0-	-1350	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	83	1	1262	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	61	1	1266	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	3	Y	30	30	1			7
							33	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1329	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1228	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1246	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	Y	3	2	1			3
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	127	1	2097	3	Y	98	98	1			37
							108	9									
01	3007	X	2305	-0-	-702	-0-	137	1	2072	3	Y	87	87	1			37
							96	9									
02	2716	X	2198	-0-	-518	-0-	129	1	1988	3	Y	74	73	1			38
							81	9									
03	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	99	1	2058	3	Y	72	93	1			17
							79	9									
04	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	97	1	1924	3	Y	77	73	1			21
							85	9									
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	133	1	2075	3	Y	89	89	1			21
							98	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2925	2	25	9	Y	23	13	1			23
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2880	2	22	9	Y	20	26	1			17
02	2548	X	2494	-0-	-54	-0-	2472	2	22	9	Y	20	26	1			11
*03	2821	X	1427	-0-	-1394	-0-	1408	2	19	9	Y	17	13	1			15
*04	2730	X	162	-0-	-2568	-0-	153	2	9	9	Y	8	13	1			10
05	2759	N	547	-0-	-2212	-0-	527	2	20	9	Y	18	13	1			15

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	236	1	3569	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	227	1	3418	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	193	1	2971	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	152	1	3108	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	186	1	2916	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	1765	-0-	-1335	505	98	1	1650	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
01	2233	N	1728	-0-	-505	-0-	107	1	1607	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	91	1	1408	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	73	1	1511	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	70	1	1405	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2915	2	32	9	Y	29	16	1			29
01	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	2648	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3416	X	2513	-0-	-903	-0-	2484	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2846	2	23	9	Y	21	16	1			19
*04	3630	X	2744	-0-	-886	-0-	2734	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2454	2	24	9	Y	22	16	1			18

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1934	N	1925	-0-	-9	-0-	98	1	1817	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	64	1	1276	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	62	1	1192	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	142	1	2458	3	Y	80	80	1			30
							88	9									
01	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	163	1	2448	3	Y	71	71	1			30
							78	9									
02	2884	X	2447	-0-	-437	-0-	145	1	2236	3	Y	60	59	1			31
							66	9									
03	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	133	1	2710	3	Y	59	76	1			14
							65	9									
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	134	1	2673	3	Y	63	60	1			17
							69	9									
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	171	1	2706	3	Y	73	73	1			17
							80	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	141	1	2462	3	Y	70	70	1			26
							77	9									
01	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	156	1	2356	3	Y	62	62	1			26
							68	9									
02	2576	X	975	-0-	-1601	-0-	59	1	885	3	Y	28	40	1			14
							31	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	2580	X	432	-0-	-2148	-0-	6	1	365	3	Y	55	40	1			15
							61	9									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	255	1	2049	3	Y	64	64	1			15
							70	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2679	-0-	-421	7504	2671	2	8	9	Y	7	4	1			7
01	3100	N	2488	-0-	-612	6892	2482	2	6	9	Y	5	7	1			5
02	2800	N	2396	-0-	-404	6488	2389	2	7	9	Y	6	8	1			3
*03	3100	N	2615	-0-	-485	6003	2609	2	6	9	Y	5	4	1			4
*04	3000	N	2560	-0-	-440	5563	2557	2	3	9	Y	3	4	1			3
*05	3100	N	2712	-0-	-388	5175	2706	2	6	9	Y	5	4	1			4

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1519	X	758	-0-	-761	-0-	45 22	1 9	691	3	Y	20	20	1			7
01	1798	X	510	-0-	-1288	-0-	29 20	1 9	461	3	Y	18	18	1			7
02	1624	X	1354	-0-	-270	-0-	79 18	1 9	1257	3	Y	16	15	1			8
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	21 15	1 9	397	3	Y	14	19	1			3
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	467	3	Y	16	15	1			4
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	77 20	1 9	1169	3	Y	18	18	1			4

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

12	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	2938	2	17	9	Y	15	8	1			14
01	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2760	2	12	9	Y	11	15	1			10
02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	2532	2	12	9	Y	11	15	1			6
03	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2798	2	12	9	Y	11	8	1			9
*04	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	2241	2	4	9	Y	4	7	1			6
05	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2197	2	10	9	Y	9	7	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2564	2	72	9	Y	65	36	1			64
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2560	2	57	9	Y	52	70	1			46
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2886	2	61	9	Y	55	71	1			30
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3036	2	51	9	Y	46	35	1			41
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3001	2	22	9	Y	20	35	1			26
*05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2571	2	54	9	Y	49	35	1			40

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

12	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	1784	2	17	9	Y	15	8	1			14
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	15	1			10
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1287	2	13	9	Y	12	15	1			7
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	Y	10	8	1			9
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5	8	1			6
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	Y	11	8	1			9

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1673	-0-		-1427		4582		1663	2	10	9	Y	9	5	1			9
01	3100	N	1600	-0-		-1500		3082		1592	2	8	9	Y	7	10	1			6
02	2800	N	1903	-0-		-897		2185		1894	2	9	9	Y	8	10	1			4
*03	3100	N	2124	-0-		-976		1209		2116	2	8	9	Y	7	5	1			6
*04	3000	N	1906	-0-		-1094		115		1903	2	3	9	Y	3	5	1			4
*05	2247	N	2132	-0-		-115		-0-		2124	2	8	9	Y	7	5	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

12	1499	N	1499	-0-		-0-		-0-		78	1	1400	3	Y	19	19	1			7
										21	9									
01	1512	N	1512	-0-		-0-		-0-		93	1	1400	3	Y	17	17	1			7
										19	9									
02	1319	N	1319	-0-		-0-		-0-		79	1	1225	3	Y	14	14	1			7
										15	9									
03	1457	N	1316	-0-		-141		-0-		61	1	1240	3	Y	14	18	1			3
										15	9									
04	1380	N	1300	-0-		-80		-0-		61	1	1222	3	Y	15	14	1			4
										17	9									
05	1364	N	1330	-0-		-34		-0-		78	1	1233	3	Y	17	17	1			4
										19	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

12	34	N	34	-0-		-0-		-0-		2	1	20	3	Y	11	11	1			4
										12	9									
01	34	N	34	-0-		-0-		-0-		1	1	22	3	Y	10	10	1			4
										11	9									
02	30	N	30	-0-		-0-		-0-		1	1	20	3	Y	8	8	1			4
										9	9									
03	36	N	36	-0-		-0-		-0-		1	1	25	3	Y	9	11	1			2
										10	9									
04	30	N	30	-0-		-0-		-0-		1	1	20	3	Y	8	8	1			2
										9	9									
*05	33	N	33	-0-		-0-		-0-		1	1	21	3	Y	10	10	1			2
										11	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

12	1271	N	1072	-0-		-199		-0-		52	1	973	3	Y	43	44	1			16
										47	9									
01	1719	N	1719	-0-		-0-		-0-		105	1	1571	3	Y	39	39	1			16
										43	9									
02	1204	N	888	-0-		-316		-0-		51	1	800	3	Y	34	33	1			17
										37	9									
03	1085	N	827	-0-		-258		-0-		36	1	755	3	Y	33	42	1			8
										36	9									
04	1290	N	770	-0-		-520		-0-		35	1	696	3	Y	35	33	1			10
										39	9									
05	930	N	868	-0-		-62		-0-		51	1	773	3	Y	40	40	1			10
										44	9									

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
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2326	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
01	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	152	1	2279	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
02	2240	X	2214	-0-	-26	-0-	134	1	2056	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2480	N	1950	-0-	-530	-0-	87	1	1840	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2425	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
*05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2785	3	Y	26	26	1			6
							29	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

12	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	4751	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	4929	X	3943	-0-	-986	-0-	3940	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	4452	X	2336	-0-	-2116	-0-	2333	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	4743	X	2434	-0-	-2309	-0-	2431	2	3	9	Y	3	2	1			3
*04	4590	X	1260	-0-	-3330	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	4743	X	952	-0-	-3791	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	57	1	1018	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	67	1	1010	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	59	1	908	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	949	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	990	N	749	-0-	-241	-0-	35	1	692	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	45	1	714	3	Y	24	24	1			6
							26	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	54	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	16	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	66	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2477	3	Y	48	48	1			18
							53	9									
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	177	1	2663	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	138	1	2712	3	Y	35	46	1			8
							39	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2391	3	Y	38	36	1			10
							42	9									
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	3	Y	44	44	1			10
							48	9									

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	161 19	1 9	2635	3	Y	17	17	1			6
01	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	80 17	1 9	1217	3	Y	15	15	1			6
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	111 13	1 9	1704	3	Y	12	12	1			6
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	138 14	1 9	2789	3	Y	13	16	1			3
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	123 15	1 9	2504	3	Y	14	13	1			4
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	172 17	1 9	2698	3	Y	15	15	1			4

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	144 33	1 9	2476	3	Y	30	30	1			11
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	2525	3	Y	26	26	1			11
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	148 25	1 9	2281	3	Y	23	22	1			12
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	125 23	1 9	2564	3	Y	21	28	1			5
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125 25	1 9	2484	3	Y	23	22	1			6
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	157 30	1 9	2418	3	Y	27	27	1			6

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

12	3100	N	1632	-0-	-1468	218	88 43	1 9	1501	3	Y	39	39	1			15
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	97 39	1 9	1465	3	Y	35	35	1			15
02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	98 32	1 9	1512	3	Y	29	29	1			15
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84 32	1 9	1707	3	Y	29	37	1			7
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82 33	1 9	1613	3	Y	30	29	1			8
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	107 40	1 9	1648	3	Y	36	36	1			8

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3342	2	32	9	Y	29	16	1			29
01	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	3080	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3136	X	2408	-0-	-728	-0-	2379	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2878	2	23	9	Y	21	16	1			19
*04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	1162	2	10	9	Y	9	16	1			12
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	2	24	9	Y	22	16	1			18

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

12	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	127	1	2186	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	143	1	2149	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
02	2296	X	2189	-0-	-107	-0-	132	1	2037	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	94	1	1856	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	134	1	2070	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	21	21	1			8
							23	9									
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	86	3	N	18	18	1			8
							20	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	102	3	N	15	15	1			8
							17	9									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	108	3	N	16	20	1			4
							18	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	15	15	1			4
							17	9									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	19	19	1			4
							21	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

12	3100	N	1685	-0-	-1415	686	89	1	1572	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
01	2279	N	1593	-0-	-686	-0-	98	1	1473	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	89	1	1385	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	3	Y	20	20	1			5
							22	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3490	2	34	9	Y	31	17	1			30
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3475	2	28	9	Y	25	33	1			22
02	3136	X	2503	-0-	-633	-0-	2475	2	28	9	Y	25	33	1			14
03	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	32	2	24	9	Y	22	17	1			19
*04	3360	X	121	-0-	-3239	-0-	111	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3472	X	191	-0-	-3281	-0-	165	2	26	9	Y	24	17	1			19

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
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	863	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	896	N	497	-0-	-399	-0-	30	1	458	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	452	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	21	1	429	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	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
12	2685	N	1681	-0-	-1004	-0-	100	1	1581	3	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	87	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	99	1	1560	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	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
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3474	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	3379	X	2607	-0-	-772	-0-	2603	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	2	4	9	Y	4	5	1			2
*03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3070	2	3	9	Y	3	2	1			3
*04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3080	2	1	9	Y	1	2	1			2
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3450	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	182	1	2973	3	Y	41	41	1			15
							45	9									
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	239	1	3609	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	203	1	3139	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	152	1	3164	3	Y	29	38	1			7
							32	9									
04	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	154	1	3071	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	202	1	3209	3	Y	37	37	1			9
							41	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	206	1	3240	3	Y	29	29	1			11
							32	9									
01	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	149	1	2249	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
02	3444	X	3414	-0-	-30	-0-	206	1	3185	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	166	1	3424	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	172	1	3379	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	231	1	3601	3	Y	26	26	1			6
							29	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	132	1	2187	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
01	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	143	1	2149	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
02	2352	N	2229	-0-	-123	-0-	135	1	2074	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2325	N	1669	-0-	-656	-0-	96	1	1549	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

12	16151	X	15203	-0-	-948	-0-	853	1	14206	3	Y	131	131	1			49
							144	9									
01	16151	X	15310	-0-	-841	-0-	946	1	14236	3	Y	116	116	1			49
							128	9									
02	14588	X	13909	-0-	-679	-0-	841	1	12960	3	Y	98	97	1			50
							108	9									
03	16151	X	14803	-0-	-1348	-0-	690	1	14006	3	Y	97	124	1			23
							107	9									
04	14820	X	14355	-0-	-465	-0-	680	1	13563	3	Y	102	97	1			28
							112	9									
05	15190	X	14741	-0-	-449	-0-	876	1	13734	3	Y	119	119	1			28
							131	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	589	N	258	-0-	-331	-0-	258	2			N	-0-					149
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					149
02	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			N	-0-					149
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1265	2	57	9	N	52	158	1			43
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1120	2	63	9	N	57					100
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					100

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

12	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	62	1	3148	2	Y	39	38	1			24
							43	9									
01	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3226	2	43	9	Y	39	38	1			25
02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2845	2	34	9	Y	31	30	1			26
03	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3011	2	35	9	Y	32	40	1			18
04	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			17
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					17

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY, 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
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	39	1	1992	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2610	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2476	2	32	9	Y	29	24	1			21
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	Y	30	35	1			16
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2779	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	30	-0-	-2202	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	18	1	899	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	849	2	18	9	Y	16	12	1			11
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	Y	11	14	1			8
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1456	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1562	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1052	2	9	9	Y	8	15	1			6
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	36	1	1820	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	17	1			14
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1841	2	24	9	Y	22	25	1			11
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	22	1	1105	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	14	1			6
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	Y	21	24	1			12
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	26	1	1314	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1291	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	18	1			8
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	27	1	1394	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1489	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1634	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	2	18	9	Y	16	20	1			10
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1344	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	16	1	826	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	5	1			2
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	5	1	236	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1430	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					8

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	39	1	2004	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	15	1			13
03	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1840	2	26	9	Y	24	26	1			11
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					11

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	36	1	1829	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	18	1	903	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	930	N	907	-0-	23	-0-	897	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	868	N	NO RPT	-0-	868	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2139	N	1961	-0-	178	-0-	37	1	1899	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	18	1			15
03	1953	N	1407	-0-	546	-0-	1392	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	1860	N	1458	-0-	402	-0-	1441	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	1705	N	NO RPT	-0-	1705	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	961	N	NO RPT	-0-	961	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

12	434	N	247	-0-	-187	-0-	5	1	239	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	124	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	29	1	1494	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1432	2	15	9	Y	14	19	1			9
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	40	1	2066	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2413	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2308	2	29	9	Y	26	31	1			14
04	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	2129	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	Y	10	8	1			7
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	25	1	1263	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1479	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	4	1	185	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
12	4216	X	3332	-0-	-884	-0-	63	1	3225	2	Y	40	38	1			25
							44	9									
01	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3121	2	43	9	Y	39	39	1			25
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2550	2	32	9	Y	29	29	1			25
03	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	2506	2	28	9	Y	25	35	1			15
04	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2681	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	35	1	1802	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1822	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1472	2	17	9	Y	15	21	1			9
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1682	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	146	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	467	-0-	-1093	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	104	-0-	-1973	-0-	2	1	101	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2403	2	52	9	Y	47	35	1			15
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	Y	25	26	1			14
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	40	1	2053	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2039	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	19	1			16
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2214	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	2	22	9	Y	20	14	1			10
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	145	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	158	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		74	-0-	74	301	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	T. A.		75	-0-	75	376	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					-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
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									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1670	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	82	1	1532	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	43	1	2220	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2115	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			13
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	759	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	26	1	1349	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1219	2	13	9	Y	12	19	1			7
04	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	1222	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	528	2	7	9	Y	6	10	1			3
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	586	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	29	1	1473	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	981	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	962	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	946	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	77	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	96	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	75	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	30	1	1522	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1506	2	20	9	Y	18	21	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	142	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	153	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	9 7	1 9	464	2	Y	6	5	1			4
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			Y	-0-	3	1			1
04	450	N	196	-0-	-254	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1178	N	805	-0-	-373	-0-	15 10	1 9	780	2	Y	9	10	1			6
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	978	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	1355	2	Y	33	31	1			8
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59 34	1 9	1331	2	Y	31	31	1			8
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	63 29	1 9	1024	2	Y	26	21	1			13
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	48 30	1 9	902	2	Y	27	30	1			10
04	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	59 28	1 9	1093	2	Y	25	31	1			4
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	140	2	Y	2	1	1			1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	579	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	7	1			5
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	589	N	249	-0-	-340	-0-	247	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	43	35	1			22
							47	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	92	1	1717	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					7

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

12	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	37	1	1899	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1728	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

12	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	78	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	102	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	75	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

12	1457	N	967	-0-	-490	-0-	18	1	936	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	691	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	840	N	234	-0-	-606	-0-	226	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	28	1	1411	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1233	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	Y	10	11	1			10
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

12	1209	N	993	-0-	-216	-0-	47	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

12	155	N	46	-0-	-109	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

12	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1941	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
01	3100	N	3345	-0-	245	245	140	1	3153	2	Y	47	44	1			12
							52	9									
02	3095	X	2850	-0-	-245	-0-	163	1	2645	2	Y	38	31	1			19
							42	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168	1	3129	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	147	1	2729	2	Y	39	47	1			7
							43	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	174	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	166	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	159	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	2	1	127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	9	1	467	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	861	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	39	1	2006	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2162	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	2072	X	1901	-0-	-171	-0-	1878	2	23	9	Y	21	20	1			17
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2218	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2408	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					13

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	Y	56	46	1			16
							62	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	59	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	30	1			64
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	119	1	827	2	Y	73	129	1			8
							80	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	112	1	807	2	Y	42	26	1			24
							46	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	36	1	1836	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	Y	22	25	1			13
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4243	-0-	1143	1143	80	1	4107	2	Y	51	40	1			32
							56	9									
01	3100	N	3670	-0-	570	1713	3615	2	55	9	Y	50	50	1			32
02	4220	X	2507	-0-	-1713	-0-	2473	2	34	9	Y	31	34	1			29
03	4061	X	3317	-0-	-744	-0-	3284	2	33	9	Y	30	39	1			20
04	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	3041	2	37	9	Y	34	35	1			19
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	28	1	1410	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	68	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1101	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	Y	11	14	1			6
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20 14	1 9	1038	2	Y	13	13	1			8
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1184	2	18	9	Y	16	16	1			7
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	14 9	1 9	709	2	Y	8	8	1			5
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10	9	1			6
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	609	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	1523	2	Y	19	20	1			12
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1916	2	25	9	Y	23	25	1			12
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1384	2	21	9	Y	19	20	1			11
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	24 19	1 9	1239	2	Y	17	17	1	2	8	10
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	2	20	9	Y	18	19	1			9
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	9
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	17					28
							19	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	2	17	1			13
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	32	1	605	2	Y	17	27	1			3
							19	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	21					24
							23	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					24

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	678	-0-	-1151	-0-	32	1	646	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1829	X	521	-0-	-1308	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	326	-0-	-356	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
03	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	61	1	1129	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	67	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	146	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	148	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	21	1	1076	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	919	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	680	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	96	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	43	1	2178	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
01	2387	X	1692	-0-	-695	-0-	1663	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	15	1			13
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2224	2	31	9	Y	28	28	1			13
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	17	1	868	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	187	1	1704	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	1922	N	865	-0-	-1057	-0-	105	1	732	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	123	1	883	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	193	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	139	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	154	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	30	1	1526	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	663	-0-	-360	-0-	657	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	930	N	480	-0-	-450	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1514	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1646	2	21	9	Y	19	21	1			10
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	136	1	1239	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	127	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	199	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	183	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	193	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	18	1	909	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	Y	11	12	1			5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	117	1	1061	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	956	-0-	-222	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	38	1	1961	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1848	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1994	2	25	9	Y	23	26	1			12
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1984	N	1069	-0-	-915	-0-	20	1	1035	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1515	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	80	65	1			23
							88	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	43	1			85
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	84	1	586	2	Y	98	172	1			11
							108	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	734	2	Y	56	34	1			33
							62	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	142	1	1296	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	137	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	149	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	33	1	1675	2	Y	20	17	1			13
							22	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1086	2	8	9	Y	7	13	1			7
04	1260	N	718	-0-	-542	-0-	706	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	27	1	1387	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1484	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	199	1	1814	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	N	1421	-0-	-594	-0-	178	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	178	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1757	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1805	2	23	9	Y	21	21	1			14
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1644	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1534	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					9

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	976	-0-	-2124	2930	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1108	-0-	-1992	938	47	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	2142	N	1204	-0-	-938	-0-	70	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	83	1	1673	2	Y	80	80	1			24
							88	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	Y	87	51	1			60
							96	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	52	64	1			48
							57	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	Y	93	116	1			25
							102	9									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	69	52	1			42
							76	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					42

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1575	2	Y	19	19	1			12
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1559	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1692	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	1076	2	Y	13	14	1			8
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	Y	17	17	1			9
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	19 14	1 9	990	2	Y	13	13	1			8
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96 83	1 9	1938	2	Y	75	71	1			18
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	87 78	1 9	1962	2	Y	71	70	1			19
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108 66	1 9	1748	2	Y	60	48	1			31
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	104 70	1 9	1942	2	Y	64	71	1			24
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	98 64	1 9	1829	2	Y	58	72	1			10
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	70	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	80	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 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
12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	33					44
							36	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1518	2	Y	9	28	1			25
							10	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1631	2	Y	44	62	1			7
							48	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	Y	26					33
							29	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	93	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	24	1	1207	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1113	2	21	9	Y	19	15	1			13
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	16	1			8
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	72	1	1347	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	67	1	1249	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	47	-0-	-976	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	179	1	1285	2	Y	98	41	1			57
							108	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	18	1	908	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	71	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	68	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	73 59	1 9	1466	2	Y	54	52	1			13
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	63 57	1 9	1429	2	Y	52	51	1			14
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78 47	1 9	1268	2	Y	43	35	1			22
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	75 50	1 9	1390	2	Y	45	50	1			17
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	71 46	1 9	1319	2	Y	42	52	1			7
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					7

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	88 24	1 9	1783	2	Y	22	21	1			5
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	1532	2	Y	22	21	1			6
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	1462	2	Y	17	14	1			9
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	89 20	1 9	1658	2	Y	18	20	1			7
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	87 19	1 9	1614	2	Y	17	21	1			3
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	43	1	2194	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2104	2	25	9	Y	23	27	1			13
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2276	2	23	9	Y	21	22	1			12
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	33	1	676	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	11					16
							12	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	11					14
							12	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	70	1	1413	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	70	1	1298	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					3

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	3	1	156	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	X	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	24	1	1250	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1042	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	769	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	26	1	1320	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1324	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	819	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1644	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1309	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	12	1			11
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	19	21	1			9
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	26	1	1348	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1319	2	18	9	Y	16	18	1			8
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	29	1	1466	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1549	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1473	2	Y	60	52	1			17
							66	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	63	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	32	1			64
03	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	162	1	1129	2	Y	73	129	1			8
							80	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1219	2	Y	43	26	1			25
							47	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1248	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	12	1			10
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1235	2	15	9	Y	14	17	1			7
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	60	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	764	-0-	-290	-0-	36	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	34	1	1737	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1859	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	30	1	1547	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	701	2	7	9	Y	6	15	1			4
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	168	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	163	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	165	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	76	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	103 108	1 9	933	2	Y	98	86	1			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	105	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	53	1			104
03	1147	N	369	-0-	-778	-0-	33 109	1 9	227	2	Y	99	192	1			11
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28 70	1 9	198	2	Y	64	38	1			37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	43 30	1 9	2173	2	Y	27	21	1			17
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	Y	11	15	1			13
03	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	1592	2	19	9	Y	17	20	1			10
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	29 20	1 9	1480	2	Y	18	16	1			11
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10	12	1			10
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	18 12	1 9	918	2	Y	11	11	1			7
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	13	1			7
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	242	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	N	1817	-0-	-632	-0-	228	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	233	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	21	1	1053	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	54	1	2742	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
01	3286	X	1891	-0-	-1395	-0-	1855	2	36	9	Y	33	33	1			21
02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2208	2	12	9	Y	11	17	1			15
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2949	2	42	9	Y	38	35	1			18
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2654	2	33	9	Y	30	31	1			17
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	19	1	953	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	838	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	589	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1635	-0-	-597	-0-	31	1	1583	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	Y	21	23	1			11
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1863	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1497	2	25	9	Y	23	22	1			15
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	14	1			12
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1894	2	26	9	Y	24	25	1			11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	Y	32	34	1			14
							35	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2104	2	Y	42					56
							46	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	Y	10	35	1			31
							11	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	114	1	2117	2	Y	58	80	1			9
							64	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	107	1	1996	2	Y	34					43
							37	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					43

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	22	1	1147	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	34	1	1716	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1497	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1629	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	84	1	1696	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1607	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1662	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	45	1	2288	2	Y	28	26	1			18
							31	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1955	2	31	9	Y	28	28	1			18
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	18	1			16
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1730	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	34	1	1742	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					11

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	739	-0-	-1462	-0-	14	1	715	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	15	1	787	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	494	2	8	9	Y	7	9	1			3
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	20	1	996	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	Y	10	13	1			5
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	35	1	1786	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	19	1			17
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1944	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	44	1	2227	2	Y	27	28	1			17
							30	9									
01	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	1478	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9	14	1			12
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2713	2	34	9	Y	31	27	1			16
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2680	2	32	9	Y	29	29	1			16
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	22	1	1113	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	982	2	14	9	Y	13	16	1			6
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1085	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	5	1			4
03	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1063	2	11	9	Y	10	8	1			6
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	19	1	987	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	Y	17	15	1			9
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	55	1	2826	2	Y	34	30	1			22
							37	9									
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2824	2	37	9	Y	34	34	1			22
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2363	2	30	9	Y	27	26	1			23
03	2914	N	2675	-0-	-239	-0-	2645	2	30	9	Y	27	34	1			16
04	2760	N	1808	-0-	-952	-0-	1778	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					15

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	59	1	1095	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1276	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	34	1	1714	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	2	9	9	Y	8	11	1			10
03	1085	N	839	-0-	-246	-0-	832	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	44	1	887	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	46	1	849	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	20	1	1023	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	83	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	92	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	23	1	1184	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1111	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1085	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	15	1	767	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	15	1			5
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1207	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	19	1	968	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	23	1	1161	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6	8	1			7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	43	1	2206	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2161	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1171	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1	14	1			4
04	1440	N	626	-0-	-814	-0-	618	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	144	1	1305	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	133	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	218	1	1984	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	226	1	1577	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	37	1			6
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					6
02	448	N	193	-0-	-255	-0-	193	2			Y	-0-					6
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	243	2	8	9	Y	7					13
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	162	2	15	9	Y	14					27
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27

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
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	406	2	6	9	Y	5	53	1			8
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					8
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	2			Y	-0-					8
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	376	2	11	9	Y	10					18
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21					39
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39

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
12	1054	N	646	-0-	-408	-0-	637	2	9	9	Y	8	80	1			13
01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	474	2			Y	-0-					13
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					13
03	651	N	280	-0-	-371	-0-	265	2	15	9	Y	14					27
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	716	2	37	9	Y	34	2	8			59
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					59

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	552	-0-	-533	-0-	549	2	3	9	N	3					192
01	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1022	2	2	9	N	2					194
02	1344	X	770	-0-	-574	-0-	770	2			N	-0-					194
03	1488	X	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-					194
04	1440	X	511	-0-	-929	-0-	421	2	90	9	N	82	2	8			274
05	1023	X	945	-0-	-78	-0-	887	2	58	9	N	53	295	1			32

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	498	-0-	-184	-0-	34	1	464	3	N	-0-					48
01	651	X	96	-0-	-555	-0-	7	1	89	3	N	-0-					48
02	308	X	74	-0-	-234	-0-	5	1	69	3	N	-0-					48
03	496	X	159	-0-	-337	-0-	11	1	148	3	N	-0-					48
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	24					72
							26	9									
05	496	X	235	-0-	-261	-0-	14	1	181	3	N	36	86	1			22
							40	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	357	1	1489	3	N	11	4	8			79
							12	9									
01	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	363	1	1479	3	N	28					107
							31	9									
02	1792	X	1621	-0-	-171	-0-	321	1	1292	3	N	7	2	8			112
							8	9									
03	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	359	1	1425	3	N	13					125
							14	9									
04	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	342	1	1296	3	N	14					139
							15	9									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	24	163	1			-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					270
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					275
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					280
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					336
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					341
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	119	1	1889	3	N	-0-					53
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	3	N	2					55
							2	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	3	N	-0-					55
03	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	100	1	1126	3	N	-0-					55
04	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	108	1	1010	3	N	-0-					55
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					55

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	19					45
							21	9									
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	5	1	100	2	Y	16	36	1			25
							18	9									
02	504	N	65	-0-	-439	-0-	3	1	49	2	Y	12					37
							13	9									
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	13	1	219	2	Y	13	16	1			34
							14	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	6					40
							7	9									
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	8	34	1			14
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	119					186
							131	9									
01	1519	X	1099	-0-	-420	-0-	56	1	888	2	Y	141	118	1			209
							155	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	104					313
							114	9									
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	104	1	1721	2	Y	111	164	1			260
							122	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	45					305
							50	9									
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	88	1	1421	2	Y	127	260	1			172
							140	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

12	DLQ G-10	1109	-0-	1109	5146	1089	2	20	9	Y	18						95
01	DLQ G-10	763	-0-	763	5909	739	2	24	9	Y	22						117
02	DLQ G-10	778	-0-	778	6687	734	2	44	9	Y	40	145	1				12
03	DLQ G-10	675	-0-	675	7362	663	2	12	9	Y	11						23
*04	2900 N	936	-0-	-1964	5398	914	2	22	9	Y	20						43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5398					Y	NO RPT						43

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

12	DLQ G-10	345	-0-	345	1286	343	2	2	9	Y	2						4
01	DLQ G-10	340	-0-	340	1626	340	2			Y	-0-						4
02	DLQ G-10	265	-0-	265	1891	257	2	8	9	Y	7	8	1				3
03	DLQ G-10	323	-0-	323	2214	317	2	6	9	Y	5						8
*04	2555 N	341	-0-	-2214	-0-	338	2	3	9	Y	3						11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						11

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

12	DLQ G-10	1322	-0-	1322	6723	1312	2	10	9	Y	9						52
01	DLQ G-10	1195	-0-	1195	7918	1195	2			Y	-0-						52
02	DLQ G-10	929	-0-	929	8847	928	2	1	9	Y	1	30	1				23
03	DLQ G-10	1209	-0-	1209	10056	1200	2	9	9	Y	8						31
*04	2900 N	1561	-0-	-1339	8717	1549	2	12	9	Y	11						42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8717					Y	NO RPT						42

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

12	DLQ G-10	1492	-0-	1492	8387	1464	2	28	9	Y	25						130
01	DLQ G-10	1941	-0-	1941	10328	1879	2	62	9	Y	56						186
02	DLQ G-10	1327	-0-	1327	11655	1241	2	86	9	Y	78	244	1				20
03	DLQ G-10	1810	-0-	1810	13465	1766	1	44	9	Y	40						60
*04	2900 N	1466	-0-	-1434	12031	1456	2	10	9	Y	9						69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12031					Y	NO RPT						69

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	162	1	865	2	Y	20					139
							22	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	552	2	Y	5					144
							6	9									
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	166	1	927	2	Y	18					162
							20	9									
03	2197	N	1084	-0-	-1113	-0-	161	1	904	2	Y	17					179
							19	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	164	1	918	2	Y	10					189
							11	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	160	1	881	2	Y	180	165	1			204
							198	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			Y	-0-					48
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					48
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	894	2	6	9	Y	5					53
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	Y	4					57
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					57
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					57

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

12	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	2			Y	-0-					53
01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			Y	-0-					53
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	644	2	4	9	Y	4					57
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					60
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					60

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

12	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2			Y	-0-					61
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					61
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	Y	9	1	8			69
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	1	8			76
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					76
05	1395	N	754	-0-	-641	-0-	754	2			Y	-0-					76

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	346 119	1 9	3177	2	N	108	180	1			78
01	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	354 55	1 9	3159	2	N	50					128
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	312 55	1 9	3125	2	N	50					178
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	332 45	1 9	3455	2	N	41	167	1			52
04	3540	X	2316	-0-	-1224	-0-	275 36	1 9	2005	2	N	33					85
*05	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	268 42	1 9	3255	2	N	38					123

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	559	1	459	2	N	-0-					53
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	610	1	469	2	N	-0-					53
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	515	1	424	2	N	-0-					53
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	448	1	499	2	N	-0-					53
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	488	1	496	2	N	-0-					53
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	1			N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					260
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	416	2	54	9	N	49					314
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3231	2	46	9	N	42	189	1			167
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3776	2	22	9	N	20					187
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					192

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	990	N	554	-0-	-436	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

12	651	N	582	-0-	-69	-0-	550	2	32	9	N	29	188	1			55
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28					83
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	469	2	30	9	N	27					110
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	496	2	32	9	N	29					139
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	480	2	25	9	N	23					162
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	493	2	30	9	N	27					189

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2139	X	89	-0-	-2050	-0-	11	1	78	2	N	-0-					65
01	2139	X	90	-0-	-2049	-0-	8	1	82	2	N	-0-					65
02	1120	X	36	-0-	-1084	-0-	36	2			N	-0-					65
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	N	31	1	8			95
							34	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1833	2	N	6	1	8			100
							7	9									
*05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					100

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

12	217	X	22	-0-	-195	-0-	3	1	19	2	N	-0-					82
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-					82
02	196	X	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					82
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	102	27	1			157
							112	9									
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	49	152	1			54
							54	9									
05	124	X	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-					54

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					152
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					160
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					160
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	345	2	2	9	N	2					162
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					167
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	250	2	14	9	N	13					180

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	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

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					124
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					124
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					124
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					124
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					124
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	341	2	20	9	N	18					85
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	861	2	244	9	N	222	177	1	5	8	125
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	147					272
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	67	2	74	9	N	67	1	8			338
04	900	N	122	-0-	-778	-0-	48	2	74	9	N	67	158	1	2	8	245
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	113	2	56	9	N	51					296

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					19
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					19
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	488	1	3818	2	N	5					77
							6	9									
01	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	315	1	4003	2	N	6					83
							7	9									
02	4088	X	3533	-0-	-555	-0-	379	1	3154	2	N	-0-					83
03	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	609	1	3531	2	N	1					84
							1	9									
04	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	794	1	3435	2	N	3					87
							3	9									
*05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1166	1	3973	2	N	6					93
							7	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2489	2	N	-0-					57
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	188	1	2371	2	N	-0-					57
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	268	1	2208	2	N	-0-					57
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	406	1	2324	2	N	-0-					57
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	472	1	2020	2	N	-0-					57
05	2511	N	1528	-0-	-983	-0-	349	1	1177	2	N	2					59
							2	9									

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

12	1023	N	737	-0-	-286	-0-	83	1	654	2	N	-0-					38
01	899	N	587	-0-	-312	-0-	42	1	545	2	N	-0-					38
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	2	N	-0-					38
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	105	1	619	2	N	-0-					38
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	212	1	929	2	N	-0-					38
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	188	1	649	2	N	-0-					38

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					149
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	N	-0-					149
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	96	1	547	2	N	-0-					149
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	507	2	N	-0-					149
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	348	1	2723	2	N	-0-					134
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	-0-					134
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	284	1	2344	2	N	-0-					134
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	463	1	2672	2	N	-0-					134
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	543	1	2337	2	N	-0-					134
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	770	1	2615	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

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05 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

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	107	1	1924	3	N	16					153
							18	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1606	3	N	22	154	1			21
							24	9									
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	104	1	984	3	N	28					49
							31	9									
03	2046	N	963	-0-	-1083	-0-	134	1	805	3	N	22					71
							24	9									
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	108	1	1206	3	N	23					94
							25	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	N	25					119
							28	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	332	1	1620	2	N	52	177	1	1	8	28
							57	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	363	1	1596	2	N	50	3	8			75
							55	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	318	1	1501	3	N	52	3	8			124
							57	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	372	1	1570	3	N	51					175
							56	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	360	1	1514	3	N	29	176	1	1	8	27
							32	9									
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	360	1	1514	2	N	45					72
							50	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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

12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	64	1	1644	2	N	4					4
							4	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	6					10
							7	9									
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					10
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					6

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

12	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1583	3	51	9	N	46					219
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	3	51	9	N	46					265
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	1409	3	33	9	N	30	172	1			123
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1651	3	54	9	N	49					172
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1605	3	55	9	N	50					222
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1534	3	39	9	N	35					257

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

12	6541	#	5368	-0-	-1173	-0-	5237	3	131	9	N	119	188	1			36
01	6262	#	3803	-0-	-2459	-0-	3730	3	73	9	N	66					102
02	5628	#	420	-0-	-5208	-0-	403	3	17	9	N	15					117
03	6231	#	470	-0-	-5761	-0-	453	3	17	9	N	15					132
04	6030	#	4049	-0-	-1981	-0-	3970	3	79	9	N	72					204
05	5363	#	4246	-0-	-1117	-0-	4162	3	84	9	N	76	190	1			90

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

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	N	13					124
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					124
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	3	12	9	N	11					135
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14					149
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	3	12	9	N	11					160
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					174

SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

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

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27404	X	24953	-0-	-2451	-0-	586	1	24198	3	Y	154	154	1			5
							169	9									
01	26691	X	24281	-0-	-2410	-0-	549	1	23568	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
02	24108	X	21300	-0-	-2808	-0-	485	1	20659	3	Y	142	142	1			5
							156	9									
03	25792	X	23150	-0-	-2642	-0-	532	1	22453	3	Y	150	152	1			3
							165	9									
*04	24150	X	21502	-0-	-2648	-0-	499	1	20842	3	Y	146	142	1			7
							161	9									
05	24955	X	22218	-0-	-2737	-0-	525	1	21537	3	Y	142	142	1			7
							156	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39246	X	33077	-0-	-6169	-0-	774	1	32018	3	Y	259	259	1			9
							285	9									
01	37200	X	35194	-0-	-2006	-0-	794	1	34125	3	Y	250	251	1			8
							275	9									
02	33432	X	30848	-0-	-2584	-0-	701	1	29884	3	Y	239	238	1			9
							263	9									
03	36518	X	33832	-0-	-2686	-0-	776	1	32780	3	Y	251	256	1			4
							276	9									
*04	34860	X	32095	-0-	-2765	-0-	743	1	31081	3	Y	246	238	1			12
							271	9									
05	35185	X	28973	-0-	-6212	-0-	649	1	28061	3	Y	239	239	1			12
							263	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
12	29357	X	29264	-0-	-93	-0-	689	1	28389	3	Y	169	169	1			6
							186	9									
01	29357	X	28984	-0-	-373	-0-	655	1	28150	3	Y	163	163	1			6
							179	9									
02	27608	X	25145	-0-	-2463	-0-	572	1	24402	3	Y	155	155	1			6
							171	9									
03	30597	X	28067	-0-	-2530	-0-	646	1	27242	3	Y	163	166	1			3
							179	9									
*04	29610	X	27164	-0-	-2446	-0-	630	1	26358	3	Y	160	155	1			8
							176	9									
05	29264	X	25298	-0-	-3966	-0-	572	1	24554	3	Y	156	156	1			8
							172	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
12	43307	X	38744	-0-	-4563	-0-	903	1	37271	3	N	518	519	1			17
							570	9									
01	41385	X	38947	-0-	-2438	-0-	873	1	37522	3	N	502	502	1			17
							552	9									
02	36960	X	33627	-0-	-3333	-0-	758	1	32344	3	N	477	477	1			17
							525	9									
03	40269	X	36657	-0-	-3612	-0-	835	1	35268	3	N	504	512	1			9
							554	9									
*04	37680	X	33934	-0-	-3746	-0-	780	1	32614	3	N	491	477	1			23
							540	9									
05	38936	X	30213	-0-	-8723	-0-	671	1	29015	3	N	479	479	1			23
							527	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					19
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			19
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19

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
12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					100
01	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			100
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			100
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1518	2	91	9	N	83	155	1	2	8	26

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
12	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					22
01	4743	X	2856	-0-	-1887	-0-	2850	2	6	9	N	5	5	8			22
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	5	8			22
03	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	4234	2	175	9	N	159	155	1	2	8	24
04	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	4017	2	2	9	N	2	2	8			24
05	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			24

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
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	45	1	799	2	N	-0-					121
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	N	20	1	8			140
							22	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	4	127	1			17
							4	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	22	1	8			38
							24	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					38

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
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					10
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					10
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	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
12	1395	X	422	-0-	-973	-0-	422	2			Y	-0-					73
01	1395	X	501	-0-	-894	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	8			73
02	1008	X	105	-0-	-903	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			73
03	1023	X	514	-0-	-509	-0-	508	2	6	9	Y	5	1	8			77
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2492	2	9	9	Y	8	70	1	2	8	13
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4	4	8			13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					6
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					6
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1025	2	79	9	Y	72					78
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16					94
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	Y	2	84	1			12
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					12

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
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					57
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					57
02	588	N	207	-0-	-381	-0-	207	2			N	-0-					57
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	2			N	-0-					57
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	261	2	101	9	N	92	134	1	1	8	14
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					14

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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					30
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	978	2	59	9	Y	54	2	8			82
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	2	8			82
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	8			82
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			Y	-0-					82
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1954	-0-	-805	-0-	1954	2			N	-0-					87
01	2852	X	2114	-0-	-738	-0-	2031	2	83	9	N	75	3	8			159
02	2576	X	1882	-0-	-694	-0-	1847	2	35	9	N	32	167	1	1	8	23
03	2852	X	1884	-0-	-968	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			23
04	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1843	2	58	9	N	53	1	8			75
05	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			75

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25
*05	3100	N	3566	-0-	466	466	3564	2	2	9	N	2	2	8			25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

12	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2			N	-0-					25
01	2015	N	1477	-0-	-538	-0-	1477	2			N	-0-					25
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2			N	-0-					25
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1444	2	77	9	N	70					95
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

12	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	1537	2	50	9	N	45					70
01	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			N	-0-					70
02	1764	N	1291	-0-	-473	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	2			N	-0-					70
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					70
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					70

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					119
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6	107	1			18
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					18
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	589	1	1828	2	N	106	175	1			27
							117	9									
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	589	1	1854	2	N	-0-					27
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	437	1	1238	2	N	-0-					27
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	430	1	1976	2	N	124	1	8			150
							136	9									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	504	1	1777	2	N	55	177	1	1	8	27
							61	9									
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	551	1	1900	2	N	68	2	8			93
							75	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2023	2	81	9	N	74					99
01	2108	N	1484	-0-	-624	-0-	1484	2			N	-0-					99
02	1876	N	1328	-0-	-548	-0-	1328	2			N	-0-					99
03	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					99
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					99
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					99

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					25
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					25
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1615	2	112	9	N	102					127
04	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	1147	2			N	-0-					127
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			127

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
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					48
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					48
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8			48
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71					119

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					122
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	2			N	-0-					122
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	2			N	-0-					122
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1837	2	37	9	N	34	1	8			155
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			155
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			155

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	4309	X	910	-0-	-3399	-0-	80	1	830	2	N	-0-					109
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					109
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8407	2	109	9	N	99	2	8			206
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	2	3	9	N	3	169	1			40
*05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2	2	8			40

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			32

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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

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									
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	107	1	814	2	Y	3					107
							3	9									
03	1116	N	398	-0-	-718	-0-	65	1	332	2	Y	1					108
							1	9									
04	1020	N	408	-0-	-612	-0-	51	1	353	2	Y	4					112
							4	9									
05	1023	N	568	-0-	-455	-0-	78	1	484	2	Y	5	36	1			81
							6	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	Y	2					16
							2	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					16
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	1					17
							1	9									
05	620	N	115	-0-	-505	-0-	16	1	99	2	Y	-0-	2	1			15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	269	-0-	-258	-0-	40	1	228	2	Y	1					152
							1	9									
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	Y	-0-					152
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	Y	1					153
							1	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	34	1	175	2	Y	1					154
							1	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6					160
							7	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	51	1	316	2	Y	3	17	1			146
							3	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2480	-0-	-1550	-0-	370	1	2102	2	Y	7					196
							8	9									
01	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	400	1	2502	2	Y	5					201
							6	9									
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	351	1	2664	2	Y	9					210
							10	9									
03	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	510	1	2620	2	Y	14					224
							15	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	410	1	2815	2	Y	26					250
							29	9									
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	476	1	2963	2	Y	30	116	1			164
							33	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	74	1	11	2	N	-0-					84
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	74	1	2	2	N	-0-					84
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-					84
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	2	N	-0-					84
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	N	-0-					84
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			22

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	39	1	1701	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1520	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*05	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

12	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	217	#	134	-0-	-83	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
*02	196	#	186	-0-	-10	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
*03	217	#	70	-0-	-147	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
*04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

12	14B2 EXT		496	-0-	496	496	496	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		203	-0-	203	699	203	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	699					N	-0-					-0-
03	699	R	-0-	-0-	-699	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					73
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					73
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					73
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					73
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					73
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

12	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	X	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	8	1	251	3	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	132	-0-	-333	-0-	4	1	127	3	Y	1					4
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	488	3	Y	3					7
							3	9									
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2096	-0-	-60	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-					159
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	24	1	705	2	N	-0-					159
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	58	1	569	2	N	2	2	8			159
							2	9									
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	13	1	619	2	N	3	143	1	2	8	17
							3	9									
*04	630	N	624	-0-	-6	-0-	18	1	595	2	N	10					27
							11	9									
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	45	1	595	2	N	6	1	8			32
							7	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	415	-0-	-484	-0-	20	1	380	3	Y	14	31	1			22
							15	9									
01	899	X	496	-0-	-403	-0-	23	1	461	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	558	X	325	-0-	-233	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					32
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					32
05	496	X	167	-0-	-329	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	8			32
							1	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	45	1	833	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	1116	N	825	-0-	-291	-0-	40	1	784	3	Y	1					5
							1	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	Y	-0-					5
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					3

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
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	254	3	Y	5	36	1			14
							6	9									
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					14
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					14
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					14
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					14
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	44	1	810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	992	N	854	-0-	-138	-0-	41	1	813	3	Y	-0-					1
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					1
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	39	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-

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
12	2852	X	1394	-0-	-1458	-0-	70	1	1300	3	Y	22	101	1	1	8	54
							24	9									
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	99	1	1937	3	Y	40	11	8			83
							44	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	3	Y	28	14	8			97
							31	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	3	Y	9	67	1	2	8	37
							10	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	25					62
							28	9									
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	Y	44	11	8			95
							48	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	231	1	4287	3	Y	31	61	1	2	8	49
							34	9									
01	4464	X	3743	-0-	-721	-0-	178	1	3491	3	Y	67	18	8			98
							74	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	153	1	2826	3	Y	36	18	8			116
							40	9									
03	3782	X	3058	-0-	-724	-0-	149	1	2884	3	Y	23	80	1	3	8	56
							25	9									
04	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	128	1	2590	3	Y	8					64
							9	9									
05	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	135	1	2703	3	Y	15	9	8			70
							17	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
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	150	1	2797	3	Y	42	32	1			34
							46	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	141	1	2771	3	Y	55	35	1	1	8	53
							61	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2260	3	Y	27	55	1			25
							30	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	122	1	2352	3	Y	32	45	1			12
							35	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	114	1	2307	3	Y	22	20	1			14
							24	9									
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2263	3	Y	25	19	1			20
							28	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	571	-0-	-1103	-0-	26	1	492	3	Y	48	61	1			63
							53	9									
01	1364	X	492	-0-	-872	-0-	23	1	458	3	Y	10					73
							11	9									
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	3	Y	-0-					73
03	837	X	639	-0-	-198	-0-	31	1	608	3	Y	-0-					73
04	630	X	480	-0-	-150	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					73
05	1085	X	551	-0-	-534	-0-	26	1	525	3	Y	-0-					73

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	8837	-0-	-5857	-0-	512	1	8160	3	N	150	129	1	3	8	119
							165	9									
01	12524	X	9384	-0-	-3140	-0-	479	1	8584	3	N	292	123	1	24	8	264
							321	9									
02	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456	1	7667	3	N	239	281	1	30	8	192
							263	9									
03	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	492	1	8672	3	N	200	313	1	5	8	74
							220	9									
04	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	437	1	8413	3	N	187	138	1			123
							206	9									
*05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	466	1	9361	3	N	149	148	1	9	8	115
							164	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6385	-0-	-2047	-0-	325	1	6035	3	N	23					175
							25	9									
01	8432	X	6430	-0-	-2002	-0-	319	1	6063	3	N	44	1	8			218
							48	9									
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	279	1	5145	3	N	13	1	8			230
							14	9									
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	314	1	6064	3	N	35	170	1			95
							39	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	284	1	5727	3	N	10					105
							11	9									
*05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293	1	5881	3	N	58	1	8			162
							64	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

12	13361	X	8735	-0-	-4626	-0-	820	1	7909	3	N	5	1	8			92
							6	9									
01	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	778	1	8086	3	N	8	8	8			92
							9	9									
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	518	1	5550	3	N	8	8	8			92
							9	9									
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	850	1	9234	3	N	23	2	8			113
							25	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	753	1	8272	3	N	45					158
							50	9									
05	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-	471	1	6030	3	N	25	6	8			177
							28	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

12	2800	N	534	-0-	-2266	636	533	2	1	9	Y	1					197
01	1568	N	932	-0-	-636	-0-	932	2			Y	-0-					197
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	610	2	40	9	Y	36					233
03	527	N	385	-0-	-142	-0-	366	2	19	9	Y	17					250
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	23					273
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	180	1			106

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					70
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					73
03	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					73
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					74
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					74

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2688	2	7	9	N	6					108
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32					140
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	N	5					145
03	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	1952	2	28	9	N	25					170
04	2490	N	1782	-0-	-708	-0-	1782	2			N	-0-					170
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2040	2	39	9	N	35	178	1			27

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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2105	2	102	9	N	93					185
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2084	2	54	9	N	49	184	1			50
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					95
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					95
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2017	2	72	9	N	65					160
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2083	2	41	9	N	37	174	1			23

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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					99
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					99
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
*03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					99
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	3	3	9	N	3					53
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	3	7	9	N	6					59
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					59
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	890	3	7	9	N	6					65
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5					70
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					78

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	N	5					97
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2245	2	6	9	N	5					102
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					102
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2009	2	2	9	N	2					104
04	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1934	2	28	9	N	25					129
05	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2005	2	12	9	N	11	1	8			139

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	N	6					70
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					70
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	N	6	1	8			75
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					75
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	2	37	9	N	34					109
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11	1	8			119

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					79
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					79
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					79
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					79
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					79
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					60
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1642	2	76	9	Y	69	104	1			68
01	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1606	2	42	9	Y	38	3	8			103
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	1635	2	3	9	Y	3	3	8			103
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					103
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	Y	23	76	1			50
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1785	2	19	9	Y	17	1	8			66

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
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	N	15					94
01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					94
02	2212	N	2059	-0-	-153	-0-	2059	2			N	-0-					94
03	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					94
04	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
03	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					27
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					27
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					27
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					27
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					27
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					27
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					25
01	930	N	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			25
02	784	N	456	-0-	-328	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			25
03	682	N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					25
04	660	N	115	-0-	-545	-0-	112	2	3	9	N	3					28
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3094	2	70	9	Y	64	77	1			52
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2303	2	123	9	Y	112					164
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5					169
03	2449	X	687	-0-	-1762	-0-	687	2			Y	-0-					169
04	2370	X	1187	-0-	-1183	-0-	1185	2	2	9	Y	2	103	1			68
05	2449	X	1040	-0-	-1409	-0-	1038	2	2	9	Y	2					70

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	761	-0-	-448	-0-	761	2			N	-0-					46
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					46
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			46
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1354	2	44	9	N	40	1	8			85
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1120	2	45	9	N	41	1	8			125
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	873	2			N	-0-					125

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					90
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	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

12	1767	N	599	-0-	-1168	-0-	599	2			N	-0-					20
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	2			N	-0-					20
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					20
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					20
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					92
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			92
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92
03	682	N	189	-0-	-493	-0-	189	2			N	-0-					92
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	N	1					28
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			28
03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	2			N	-0-					28
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1711	2	15	9	N	14					42
05	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			42

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					30
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					30
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					30
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	178	2	2	9	N	2					32
05	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	559	2	114	9	N	104	166	1			27
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5					32
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3245	2	1	9	N	1	1	8			32
04	2615	N	2469	-0-	-146	-0-	2461	2	8	9	N	7					39
05	1519	N	812	-0-	-707	-0-	812	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					27
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					44
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					44
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					44
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					44
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	319	2	3	9	N	3					47

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					52
01	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			52
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2614	2	3	9	N	3	1	8			54
04	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			54
05	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					132
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					132
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-					132
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					132
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	N	2					134
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					139
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					139
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					139
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					139
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					72
01	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					72
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					72
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					72
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18					90
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					90

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
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					27
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					27
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					26
01	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			26
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					26
03	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			26
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2			N	-0-					26
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2171	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
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					69
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6	1	8			74
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					74
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	752	2	34	9	N	31					105
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25					130

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
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	287	1	2166	2	Y	61	129	1			93
							67	9									
01	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	264	1	1824	2	Y	18	1	8			110
							20	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	276	1	1691	2	Y	28	1	8			137
							31	9									
03	2480	N	2358	-0-	-122	-0-	333	1	1997	2	Y	25					162
							28	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	286	1	1813	2	Y	6	1	8			167
							7	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	270	1	1755	2	Y	36	104	1	2	8	97
							40	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	232	1	1751	2	Y	40	53	1			37
							44	9									
01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	189	1	1307	2	Y	27					64
							30	9									
02	1988	N	1390	-0-	-598	-0-	194	1	1187	2	Y	8					72
							9	9									
03	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	194	1	1160	2	Y	-0-					72
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	224	1	1416	2	Y	-0-					72
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	-0-	72	1			-0-

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
12	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					108
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					108
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	8			108
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					108
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	984	2			Y	-0-					108
05	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1262	-0-	-691	-0-	1262	2			N	-0-					46
01	1984	N	833	-0-	-1151	-0-	833	2			N	-0-					46
02	1344	N	264	-0-	-1080	-0-	264	2			N	-0-					46
03	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	39	2			N	-0-					46
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					46
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					48

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					28
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5224	2	2	9	N	2					30
02	6412	X	3640	-0-	-2772	-0-	3638	2	2	9	N	2					32
03	5921	X	2592	-0-	-3329	-0-	2592	2			N	-0-					32
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5528	2	13	9	N	12	1	8			43
*05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5798	2	7	9	N	6	1	8			48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

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

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

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

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28861	X	26337	-0-	-2524	-0-	26180	2	157	9	N	143	170	1			50
01	28861	X	26490	-0-	-2371	-0-	26281	2	209	9	N	190					240
02	25620	X	24831	-0-	-789	-0-	24686	2	145	9	N	132	176	1	1	8	195
03	27652	X	26388	-0-	-1264	-0-	26230	2	158	9	N	144	174	1	1	8	164
04	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26350	2	166	9	N	151	180	1			135
05	27497	X	27358	-0-	-139	-0-	27214	2	144	9	N	131	170	1			96

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4486	-0-	-1342	-0-	4441	2	45	9	N	41					173
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	495	1	5596	2	N	111	173	1	4	8	107
							122	9									
02	5404	X	4183	-0-	-1221	-0-	272	1	3860	2	N	46					153
							51	9									
03	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	400	1	5319	2	N	196	171	1			178
							216	9									
04	6000	X	4657	-0-	-1343	-0-	315	1	4208	2	N	122	175	1	4	8	121
							134	9									
05	6200	X	2532	-0-	-3668	-0-	172	1	2320	2	N	36	2	8			155
							40	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	67676	X	56917	-0-	-10759	-0-	106	1	56280	2	N	483	548	1	22	8	171
							531	9									
03	72602	X	62045	-0-	-10557	-0-	116	1	61379	2	N	500	377	1	6	8	288
							550	9									
04	66780	X	60382	-0-	-6398	-0-	109	1	59808	2	N	423	531	1	13	8	167
							465	9									
05	67487	X	62661	-0-	-4826	-0-	118	1	62022	2	N	474	356	1	28	8	257
							521	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

12	56544	X	42679	-0-	-13865	-0-	42226	2	453	9	N	412	359	1			130
01	52700	X	41717	-0-	-10983	-0-	41210	2	507	9	N	461	356	1	22	8	213
02	45220	X	36283	-0-	-8937	-0-	35858	2	425	9	N	386	368	1	27	8	204
03	47585	X	37726	-0-	-9859	-0-	37274	2	452	9	N	411	364	1	5	8	246
04	43080	X	34167	-0-	-8913	-0-	33896	2	271	9	N	246	364	1	7	8	121
05	42687	X	35493	-0-	-7194	-0-	35143	2	350	9	N	318	177	1	25	8	237

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	19	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	Y	-0-					3
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	46	1	232	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		587	-0-	587	865	92	1	495	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		326	-0-	326	1191	52	1	274	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					3

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	2270	N	2247	-0-	-23	-0-	339	1	1908	3	Y	-0-					6
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	318	1	1549	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	247	1	1239	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864	3350	293	1	1571	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1921	-0-	1921	5271	308	1	1613	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5271					Y	NO RPT					6

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1821	-0-		-1279	1866	275	1	1546	3	Y	-0-					8
01	3100	N	1753	-0-		-1347	519	298	1	1455	3	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1862	-0-		1862	2381	310	1	1552	3	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		2373	-0-		2373	4754	373	1	2000	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		2501	-0-		2501	7255	401	1	2100	3	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	7255					Y	NO RPT					8

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

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

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-		-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-		-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-		7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-		5	12	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-		5	17	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	17					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-		-0-	-0-	85	1	480	3	Y	-0-					3
01	556	N	556	-0-		-0-	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		572	-0-		572	572	95	1	477	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		646	-0-		646	1218	102	1	544	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		560	-0-		560	1778	90	1	470	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	1778					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
12	181	N	181	-0-		-0-	-0-	27	1	154	3	Y	-0-	14	1			2
01	53	N	53	-0-		-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		20	-0-		20	20	3	1	17	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		7	-0-		7	27	1	1	6	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	27					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
12	84	N	84	-0-		-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	82	N	82	-0-		-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-		71	71	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-		14	85	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	85					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	85					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
12	130	N	130	-0-		-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-		-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-		152	152	25	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-		103	255	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-		12	267	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	267					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 #: 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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	3	Y	-0-					5
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	133	1	649	3	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		808	-0-	808	808	134	1	674	3	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1334	83	1	443	3	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1831	80	1	417	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1831					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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

12	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
01	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9623	-0-	-485	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9825	-0-	-1005	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	5860	-0-	-5331	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

12	3100	N	6979	-0-	3879	8438	6979	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6487	-0-	3387	11825	6487	2			N	-0-					-0-
02	16841	X	5016	-0-	-11825	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

12	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	44447	2			N	-0-					-0-
01	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	35361	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	26326	-0-	-10074	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	36277	-0-	-4023	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	33496	-0-	-5504	-0-	33496	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	21964	-0-	-18336	-0-	21964	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	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

12	1395 #	1274	-0-	-121	-0-	1273	2	1	9	N	1							138
01	1395 #	1217	-0-	-178	-0-	1216	2	1	9	N	1			1	8			138
02	1288 #	959	-0-	-329	-0-	959	2			N	-0-							138
03	1426 #	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-							138
04	1380 #	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-							138
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT							138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	722	2	50	9	N	45	170	1	2	8	100
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	758	2	66	9	N	60					160
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	652	2	48	9	N	44	1	8			203
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	631	2	33	9	N	30	173	1	3	8	57
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	708	2	55	9	N	50					107
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	768	2	58	9	N	53					160

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					351
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					351
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					351
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					351
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					351

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1059	1	926	2	N	-0-					48
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2979	1	672	2	N	-0-					48
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	904	1	404	2	N	-0-					48
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	973	1	242	2	N	-0-					48
*04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2229	1	537	2	N	-0-					48
*05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1654	1	336	2	N	50					98
							55	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

12	248	N	242	-0-	-6	-0-	129	1	113	2	N	-0-					90
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	179	1	40	2	N	-0-					90
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	84	1	38	2	N	-0-					90
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1743	1	434	2	N	-0-					90
*04	240	N	148	-0-	-92	-0-	119	1	29	2	N	-0-					90
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	91	1	18	2	N	-0-					90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
01	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					100
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					100
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					100
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

12	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	1723	2	9	9	N	8					225
01	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2036	2	17	9	N	15	1	8			239
02	2072	X	1805	-0-	-267	-0-	1798	2	7	9	N	6					245
03	1984	X	1756	-0-	-228	-0-	1741	2	15	9	N	14					259
04	1980	N	1588	-0-	-392	-0-	1582	2	6	9	N	5					264
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1971	2	9	9	N	8					272

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5					170
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	N	5					175
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					180
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					180
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					180
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					180

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					27
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	22	20	1			9
							24	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	44	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	3	Y	39	62	1			97
							43	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	Y	33	62	1	1	8	67
							36	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	3	Y	30					97
							33	9									
*03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	76	1	1180	3	Y	34					131
							37	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	3	Y	25					156
							28	9									
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	82	1	1202	3	Y	37	125	1			68
							41	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	17					17
							19	9									
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	83	3	110	9	Y	100					117
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	150	62	1			88
							165	9									

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	20					131
							22	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	Y	72					203
							79	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	35	179	1			59
							39	9									
*03	434	N	220	-0-	-214	-0-	4	1	204	3	Y	11	1	8			69
							12	9									
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					69
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	37	1			32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	514	3	Y	-0-			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	376	-0-	-352	-0-	7	1	369	3	Y	-0-			-0-
*03	527	N	431	-0-	-96	-0-	8	1	423	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	8	1	406	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	386	3	Y	-0-			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1099	3	Y	-0-			-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	3	Y	-0-			-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	19	1	967	3	Y	-0-			-0-
*03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	21	1	1065	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	21	1	1024	3	Y	-0-			-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	-0-			-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	43	1	2233	3	N	7			60
							8	9							
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	41	1	2077	3	N	3			63
							3	9							
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	33	1	1702	3	N	2			65
							2	9							
*03	2294	X	1907	-0-	-387	-0-	37	1	1868	3	N	2			67
							2	9							
04	2220	X	2027	-0-	-193	-0-	41	1	1979	3	N	6			73
							7	9							
05	2294	X	889	-0-	-1405	-0-	19	1	866	3	N	4			77
							4	9							

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	32			58
							35	9							
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	46	31	1	73
							51	9							
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	28	37	1	64
							31	9							
*03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	43	3	Y	32	41	1	55
							35	9							
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	53	3	Y	42	66	1	31
							46	9							
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	62	51	1	42
							68	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1951	3	Y	3					6
							3	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	154	1	1962	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	159	1	2058	3	Y	2					6
							2	9									
*03	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	167	1	2015	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
04	2160	X	2017	-0-	-143	-0-	134	1	1881	3	Y	2					9
							2	9									
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	112	1	1930	3	Y	4	9	1	2	8	2
							4	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	200	1	158	3	Y	7					103
							8	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	523	1	515	3	Y	33	93	1			43
							36	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	600	1	778	3	Y	24					67
							26	9									
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	787	1	932	3	Y	3					70
							3	9									
*04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	881	1	1676	3	Y	12					82
							13	9									
*05	3100	N	4590	-0-	1490	1490	1213	1	3349	3	Y	25					107
							28	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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	33	1	22	3	Y	-0-					37
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	3	Y	-0-					37
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	120	1	332	3	Y	-0-					37
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	314	1	373	3	Y	-0-					37
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	175	1	99	3	Y	-0-					37
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	157	1	240	3	Y	10					47
							11	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		154	-0-	154	212	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		108	-0-	108	320	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	392	X	72	-0-	-320	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	116	1	75	3	Y	5					181
							6	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	14	3	Y	4					185
							4	9									
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	51	1	64	3	Y	15	127	1			73
							17	9									
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	127	1	151	3	Y	8	1	8			80
							9	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	66	1	37	3	Y	-0-					80
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	108	1	166	3	Y	3					83
							3	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	888	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	600	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	582	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	723	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	492	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	155	1	97	3	N	3					155
							3	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	439	1	46	9	N	42					197
02	672	N	380	-0-	-292	-0-	334	1	46	9	N	42	181	1			58
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	312	1	41	9	N	37					95
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	601	1	32	9	N	29					124
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	166	1	36	9	N	33					157

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	947	1	435	3	Y	49					49
							54	9									
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	745	1	163	3	Y	69	26	1	1	8	91
							76	9									
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	487	1	109	3	Y	43	46	1	2	8	86
							47	9									
*03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	722	1	127	3	Y	101	55	1			132
							111	9									
04	1380	X	598	-0-	-782	-0-	507	1	28	3	Y	57	146	1			43
							63	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	43	1			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	395	1	256	3	Y	5					38
							6	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	90	1	147	3	Y	3	1	8			40
							3	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	27	1			13
*03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	1428	1	982	3	Y	61					260
							67	9									
01	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	1011	1	543	3	Y	64	139	1			185
							70	9									
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	783	1	400	3	Y	47	93	1			139
							52	9									
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	965	1	498	3	Y	93	88	1			144
							102	9									
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1115	1	333	3	Y	78	163	1			59
							86	9									
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1346	1	140	9	Y	127	100	1	1	8	85

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
12	1364	X	10	-0-	-1354	-0-	6	1	4	3	Y	-0-					10
01	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					10
02	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-	7	1			3
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					3
*05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	576	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	679	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	747	1	306	3	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	726	1	398	3	Y	-0-					-0-
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	753	1	940	3	Y	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	695	1	1231	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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					54
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	1	2	9	Y	2					56
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					56
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	73	1	47	3	Y	-0-					252
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	134	3	Y	-0-					252
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	3	Y	-0-					252
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	1	110	3	Y	-0-					252
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	53	1	30	3	Y	-0-					252
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	3	Y	-0-					252

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					53
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	1	2	9	Y	2					55
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	674	1	26	9	Y	24					79
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					79
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					79
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	97	1	63	3	Y	-0-					125
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	281	1	456	3	Y	-0-					125
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	103	1	286	3	Y	-0-					125
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	189	1	225	3	Y	-0-					125
04	720	N	89	-0-	-631	-0-	57	1	32	3	Y	-0-					125
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	233	1	357	3	Y	5					130
							6	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	1	95	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	194	1	315	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	173	1	206	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	480	N	51	-0-	-429	-0-	32	1	18	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	14	1	715	3	Y	3	128	1			42
							3	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	7					49
							8	9									
02	700	X	431	-0-	-269	-0-	8	1	417	3	Y	5					54
							6	9									
*03	775	X	468	-0-	-307	-0-	9	1	452	3	Y	6					60
							7	9									
04	720	X	533	-0-	-187	-0-	11	1	518	3	Y	4					64
							4	9									
05	744	X	520	-0-	-224	-0-	11	1	506	3	Y	3					67
							3	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	920	1	15439	3	Y	43	40	1			18
							47	9									
01	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	899	1	14958	3	Y	46	52	1			12
							51	9									
02	14924	X	13551	-0-	-1373	-0-	782	1	12725	3	Y	40	39	1			13
							44	9									
*03	16523	X	14562	-0-	-1961	-0-	874	1	13643	3	Y	41	41	1			13
							45	9									
04	15990	X	14312	-0-	-1678	-0-	868	1	13404	3	Y	36	35	1			14
							40	9									
05	16399	X	14306	-0-	-2093	-0-	910	1	13355	3	Y	37	43	1			8
							41	9									

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
12	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	963	1	16163	3	Y	134	122	1			56
							147	9									
01	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	958	1	15955	3	Y	136	156	1			36
							150	9									
02	15680	X	15206	-0-	-474	-0-	872	1	14201	3	Y	121	117	1			40
							133	9									
*03	17360	X	16765	-0-	-595	-0-	1001	1	15624	3	Y	127	125	1			42
							140	9									
04	16800	X	16421	-0-	-379	-0-	991	1	15310	3	Y	109	108	1			43
							120	9									
05	17267	X	17116	-0-	-151	-0-	1084	1	15912	3	Y	109	129	1			23
							120	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
12	8153	X	7379	-0-	-774	-0-	408	1	6840	3	Y	119	113	1			50
							131	9									
01	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	415	1	6915	3	Y	132	147	1			35
							145	9									
02	7476	X	6502	-0-	-974	-0-	369	1	6008	3	Y	114	111	1			38
							125	9									
*03	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	427	1	6664	3	Y	116	116	1			38
							128	9									
04	7860	X	6834	-0-	-1026	-0-	408	1	6308	3	Y	107	103	1			42
							118	9									
05	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	432	1	6338	3	Y	109	128	1			23
							120	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
12	13330	X	11241	-0-	-2089	-0-	826	1	10259	3	Y	142					274
							156	9									
01	12803	X	10846	-0-	-1957	-0-	779	1	9904	3	Y	148	237	1			185
							163	9									
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	808	1	10436	3	Y	130					315
							143	9									
*03	11470	X	10806	-0-	-664	-0-	818	1	9841	3	Y	134	121	1			328
							147	9									
04	10890	X	10475	-0-	-415	-0-	687	1	9656	3	Y	120					448
							132	9									
05	12524	X	12496	-0-	-28	-0-	676	1	11690	3	Y	118	463	1	9	8	94
							130	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	EOM BALANCE
12	16182	X	14578	-0-	-1604	-0-	14554	3	24	9	Y	22	50	1	9
01	15903	X	13948	-0-	-1955	-0-	13924	3	24	9	Y	22	25	1	6
02	14280	X	12206	-0-	-2074	-0-	12185	3	21	9	Y	19	19	1	6
*03	15748	X	12936	-0-	-2812	-0-	12913	3	23	9	Y	21	20	1	7
04	14850	X	12040	-0-	-2810	-0-	12021	3	19	9	Y	17	17	1	7
05	14570	X	12260	-0-	-2310	-0-	12241	3	19	9	Y	17	20	1	4

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

12	37665	X	32075	-0-	-5590	-0-	1776	1	29811	3	Y	444	405	1	185
							488	9							
01	37913	X	31967	-0-	-5946	-0-	1783	1	29685	3	Y	454	520	1	119
							499	9							
02	32172	X	29089	-0-	-3083	-0-	1658	1	26989	3	Y	402	388	1	133
							442	9							
*03	35619	X	30911	-0-	-4708	-0-	1834	1	28616	3	Y	419	414	1	138
							461	9							
04	34260	X	28892	-0-	-5368	-0-	1732	1	26760	3	Y	364	359	1	143
							400	9							
05	32209	X	29262	-0-	-2947	-0-	1841	1	27022	3	Y	363	429	1	77
							399	9							

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

12	20615	X	15449	-0-	-5166	-0-	289	1	15027	3	Y	121	118	1	65
							133	9							
01	17639	X	10449	-0-	-7190	-0-	201	1	10175	3	Y	66	78	1	53
							73	9							
02	14840	X	12951	-0-	-1889	-0-	243	1	12627	3	Y	74	89	1	38
							81	9							
*03	16337	X	13911	-0-	-2426	-0-	271	1	13546	3	Y	85	74	1	49
							94	9							
04	15660	X	13666	-0-	-1994	-0-	278	1	13335	3	Y	48	49	1	48
							53	9							
*05	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	334	1	15266	3	Y	108	115	1	41
							119	9							

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

12	25110	X	23031	-0-	-2079	-0-	1290	1	21654	3	Y	79	129	1	200
							87	9							
01	25544	X	22950	-0-	-2594	-0-	1296	1	21577	3	Y	70	128	1	142
							77	9							
02	22820	X	20496	-0-	-2324	-0-	1182	1	19249	3	Y	59			201
							65	9							
*03	24862	X	22038	-0-	-2824	-0-	1323	1	20638	3	Y	70			271
							77	9							
04	23670	X	19959	-0-	-3711	-0-	1210	1	18694	3	Y	50			321
							55	9							
05	23033	X	19793	-0-	-3240	-0-	1257	1	18455	3	Y	74	257	1	138
							81	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42563	X	35556	-0-	-7007	-0-	1495	1	33813	3	Y	225	237	1			118
							248	9									
01	42067	X	34944	-0-	-7123	-0-	1516	1	33191	3	Y	215	223	1	1	8	109
							237	9									
02	33740	X	31397	-0-	-2343	-0-	1351	1	29836	3	Y	191	196	1			104
							210	9									
*03	36053	X	33410	-0-	-2643	-0-	1494	1	31697	3	Y	199	196	1			107
							219	9									
04	34890	X	31146	-0-	-3744	-0-	1456	1	29484	3	Y	187	173	1			121
							206	9									
05	35557	X	31681	-0-	-3876	-0-	1524	1	29941	3	Y	196	220	1			97
							216	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	29240	-0-	-3124	-0-	415	1	28229	3	Y	542	397	1			273
							596	9									
01	32147	X	28715	-0-	-3432	-0-	315	1	27836	3	Y	513	592	1			194
							564	9									
02	28196	X	25266	-0-	-2930	-0-	327	1	24507	3	Y	393	331	1			256
							432	9									
*03	31217	X	26438	-0-	-4779	-0-	340	1	25698	3	Y	364	488	1			132
							400	9									
04	30210	X	23865	-0-	-6345	-0-	328	1	23189	3	Y	316	229	1			219
							348	9									
05	29233	X	26273	-0-	-2960	-0-	379	1	25615	3	Y	254	333	1			140
							279	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
12	33077	X	27750	-0-	-5327	-0-	1749	1	25623	3	Y	344	330	1			183
							378	9									
01	29326	X	27561	-0-	-1765	-0-	1608	1	25688	3	Y	241	223	1			201
							265	9									
02	25872	X	25571	-0-	-301	-0-	1339	1	23962	3	Y	245	217	1			229
							270	9									
*03	28644	X	25951	-0-	-2693	-0-	1447	1	24249	3	Y	232	331	1			130
							255	9									
04	27540	X	24202	-0-	-3338	-0-	1418	1	22527	3	Y	234	221	1			143
							257	9									
05	28303	X	24588	-0-	-3715	-0-	1626	1	22536	3	Y	387	438	1			92
							426	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
12	23901	X	19598	-0-	-4303	-0-	361	1	18772	3	Y	423	412	1			225
							465	9									
01	21669	X	18952	-0-	-2717	-0-	360	1	18234	3	Y	325	290	1			260
							358	9									
02	17948	X	17512	-0-	-436	-0-	323	1	16822	3	Y	334	423	1	1	8	170
							367	9									
*03	19871	X	19375	-0-	-496	-0-	373	1	18638	3	Y	331	309	1			192
							364	9									
04	19230	X	18031	-0-	-1199	-0-	364	1	17474	3	Y	175	190	1			177
							193	9									
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	405	1	18492	3	Y	379	411	1			145
							417	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	15748	X	14049	-0-	-1699	-0-	264	1	13718	3	Y	61	55	1			32
							67	9									
01	14105	X	12802	-0-	-1303	-0-	247	1	12504	3	Y	46	41	1			37
							51	9									
02	11620	X	11255	-0-	-365	-0-	211	1	10991	3	Y	48	60	1	1	8	24
							53	9									
*03	13330	X	11974	-0-	-1356	-0-	234	1	11688	3	Y	47	44	1			27
							52	9									
04	12900	X	11115	-0-	-1785	-0-	226	1	10861	3	Y	25	27	1			25
							28	9									
05	13330	X	11387	-0-	-1943	-0-	243	1	11085	3	Y	54	58	1			21
							59	9									

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
12	26319	X	25214	-0-	-1105	-0-	358	1	24306	3	Y	500	366	1			252
							550	9									
01	26319	X	24069	-0-	-2250	-0-	263	1	23285	3	Y	474	547	1			179
							521	9									
02	23632	X	21340	-0-	-2292	-0-	276	1	20666	3	Y	362	305	1			236
							398	9									
*03	26164	X	22542	-0-	-3622	-0-	289	1	21883	3	Y	336	450	1			122
							370	9									
04	25320	X	20410	-0-	-4910	-0-	280	1	19810	3	Y	291	211	1			202
							320	9									
05	25203	X	21047	-0-	-4156	-0-	303	1	20484	3	Y	236	308	1			130
							260	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
12	30628	X	28130	-0-	-2498	-0-	950	1	26991	3	Y	172	182	1			90
							189	9									
01	30628	X	28032	-0-	-2596	-0-	978	1	26870	3	Y	167	172	1	1	8	84
							184	9									
02	26992	X	25056	-0-	-1936	-0-	873	1	24021	3	Y	147	151	1			80
							162	9									
*03	28117	X	26943	-0-	-1174	-0-	976	1	25799	3	Y	153	151	1			82
							168	9									
04	27210	X	25138	-0-	-2072	-0-	953	1	24027	3	Y	144	133	1			93
							158	9									
05	28117	X	25280	-0-	-2837	-0-	981	1	24134	3	Y	150	169	1			74
							165	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
12	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	446	1	30328	3	Y	139	102	1			70
							153	9									
01	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-	331	1	29294	3	Y	132	152	1			50
							145	9									
02	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	353	1	26499	3	Y	101	85	1			66
							111	9									
*03	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	383	1	28979	3	Y	93	125	1			34
							102	9									
04	28320	X	27829	-0-	-491	-0-	387	1	27353	3	Y	81	59	1			56
							89	9									
05	29264	X	28650	-0-	-614	-0-	416	1	28161	3	Y	66	86	1			36
							73	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	19592	X	15784	-0-	-3808	-0-	294	1	15289	3	Y	183	177	1			97
							201	9									
01	17639	X	14914	-0-	-2725	-0-	286	1	14474	3	Y	140	125	1			112
							154	9									
02	15540	X	12521	-0-	-3019	-0-	233	1	12130	3	Y	144	182	1	1	8	73
							158	9									
*03	16771	X	11954	-0-	-4817	-0-	231	1	11566	3	Y	143	133	1			83
							157	9									
04	16230	X	10968	-0-	-5262	-0-	222	1	10663	3	Y	75	82	1			76
							83	9									
05	15779	X	11605	-0-	-4174	-0-	245	1	11182	3	Y	162	176	1			62
							178	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24428	X	21556	-0-	-2872	-0-	307	1	20836	3	Y	375	275	1			189
							413	9									
01	24428	X	20974	-0-	-3454	-0-	230	1	20353	3	Y	355	410	1			134
							391	9									
02	21560	X	18265	-0-	-3295	-0-	236	1	17730	3	Y	272	229	1			177
							299	9									
*03	23870	X	20060	-0-	-3810	-0-	258	1	19525	3	Y	252	338	1			91
							277	9									
04	23100	X	17759	-0-	-5341	-0-	244	1	17273	3	Y	220	159	1			152
							242	9									
05	21545	X	17694	-0-	-3851	-0-	255	1	17244	3	Y	177	231	1			98
							195	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
12	42346	X	33909	-0-	-8437	-0-	487	1	33056	3	Y	333	244	1			168
							366	9									
01	40579	X	33211	-0-	-7368	-0-	368	1	32496	3	Y	315	364	1			119
							347	9									
02	35392	X	28684	-0-	-6708	-0-	374	1	28043	3	Y	243	204	1			158
							267	9									
*03	37975	X	32199	-0-	-5776	-0-	417	1	31537	3	Y	223	300	1			81
							245	9									
04	35460	X	32257	-0-	-3203	-0-	447	1	31595	3	Y	195	141	1			135
							215	9									
05	33914	X	33689	-0-	-225	-0-	488	1	33028	3	Y	157	205	1			87
							173	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
12	22537	X	19973	-0-	-2564	-0-	374	1	19458	3	Y	128	67	1			119
							141	9									
01	22537	X	19108	-0-	-3429	-0-	368	1	18610	3	Y	118	138	1	1	8	98
							130	9									
02	18452	X	17838	-0-	-614	-0-	334	1	17394	3	Y	100	111	1	1	8	86
							110	9									
*03	20429	X	20221	-0-	-208	-0-	394	1	19714	3	Y	103	67	1			122
							113	9									
*04	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	419	1	20122	3	Y	99	71	1			150
							109	9									
*05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	433	1	19786	3	Y	116	156	1	1	8	109
							128	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	19964	X	19505	-0-	-459	-0-	365	1	19009	3	Y	119	53	1			111
							131	9									
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	392	1	19844	3	Y	86	125	1			72
							95	9									
02	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	337	1	17523	3	Y	73	81	1			64
							80	9									
*03	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	388	1	19415	3	Y	66	50	1			80
							73	9									
*04	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	404	1	19384	3	Y	50	46	1			84
							55	9									
*05	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	424	1	19390	3	Y	61	87	1	1	8	57
							67	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44671	X	43692	-0-	-979	-0-	1840	1	41598	3	Y	231	244	1			121
							254	9									
01	44144	X	41948	-0-	-2196	-0-	1822	1	39883	3	Y	221	229	1	1	8	112
							243	9									
02	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	1629	1	35974	3	Y	196	201	1			107
							216	9									
*03	40641	X	40267	-0-	-374	-0-	1802	1	38239	3	Y	205	202	1			110
							226	9									
04	39330	X	36495	-0-	-2835	-0-	1708	1	34576	3	Y	192	178	1			124
							211	9									
05	40641	X	36987	-0-	-3654	-0-	1781	1	34985	3	Y	201	226	1			99
							221	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
12	16895	X	16371	-0-	-524	-0-	1029	1	15074	3	Y	244	238	1			130
							268	9									
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	1189	1	18988	3	Y	174	159	1			145
							191	9									
02	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	1048	1	18757	3	Y	181	157	1			169
							199	9									
*03	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	1216	1	20388	3	Y	171	244	1			96
							188	9									
*04	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	1177	1	18709	3	Y	172	163	1			105
							189	9									
*05	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1304	1	18078	3	Y	285	322	1			68
							314	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
12	66681	X	50997	-0-	-15684	-0-	734	1	49897	3	Y	333	244	1			168
							366	9									
01	63953	X	49374	-0-	-14579	-0-	549	1	48482	3	Y	312	362	1			118
							343	9									
02	50904	X	33889	-0-	-17015	-0-	443	1	33239	3	Y	188	184	1			122
							207	9									
*03	56358	X	44840	-0-	-11518	-0-	577	1	43699	3	Y	513	449	1			186
							564	9									
*04	53640	X	35077	-0-	-18563	-0-	481	1	34062	3	Y	485	335	1			336
							534	9									
05	50995	X	29060	-0-	-21935	-0-	417	1	28214	3	Y	390	511	1			215
							429	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	79205	X	60654	-0-	-18551	-0-	59541	3	1113	9	Y	1012	920	1			422
01	70401	X	59581	-0-	-10820	-0-	58442	3	1139	9	Y	1035	1185	1			272
02	58184	X	52222	-0-	-5962	-0-	51217	3	1005	9	Y	914	884	1			302
*03	64418	X	56984	-0-	-7434	-0-	55941	3	1043	9	Y	948	938	1			312
04	61320	X	53597	-0-	-7723	-0-	52672	3	925	9	Y	841	822	1			331
05	60667	X	53872	-0-	-6795	-0-	52972	3	900	9	Y	818	976	1			173

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

12	51460	X	41949	-0-	-9511	-0-	781	1	40666	3	Y	456	268	1			426
							502	9									
01	51460	X	34424	-0-	-17036	-0-	658	1	33340	3	Y	387	489	1	1	8	323
							426	9									
02	39788	X	34564	-0-	-5224	-0-	643	1	33490	3	Y	392	372	1			343
							431	9									
*03	44051	X	38200	-0-	-5851	-0-	741	1	37067	3	Y	356	270	1			429
							392	9									
04	42630	X	36270	-0-	-6360	-0-	733	1	35200	3	Y	306	249	1			486
							337	9									
05	41943	X	36961	-0-	-4982	-0-	783	1	35779	3	Y	363	503	1			346
							399	9									

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

12	40796	X	30599	-0-	-10197	-0-	439	1	29839	3	Y	292	214	1			147
							321	9									
01	38936	X	29984	-0-	-8952	-0-	332	1	29348	3	Y	276	319	1			104
							304	9									
02	32172	X	26093	-0-	-6079	-0-	340	1	25520	3	Y	212	178	1			138
							233	9									
*03	32364	X	28001	-0-	-4363	-0-	362	1	27423	3	Y	196	263	1			71
							216	9									
04	30660	X	26188	-0-	-4472	-0-	362	1	25639	3	Y	170	123	1			118
							187	9									
05	30597	X	25598	-0-	-4999	-0-	371	1	25075	3	Y	138	180	1			76
							152	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

12	66464	X	53018	-0-	-13446	-0-	2892	1	48549	3	Y	1434	1312	1			598
							1577	9									
01	64635	X	53208	-0-	-11427	-0-	2923	1	48668	3	Y	1470	1682	1			386
							1617	9									
02	52220	X	46630	-0-	-5590	-0-	2616	1	42580	3	Y	1304	1260	1			430
							1434	9									
*03	57815	X	49542	-0-	-8273	-0-	2894	1	45151	3	Y	1361	1343	1			448
							1497	9									
04	54120	X	45313	-0-	-8807	-0-	2676	1	41338	3	Y	1181	1164	1			465
							1299	9									
05	53196	X	45646	-0-	-7550	-0-	2830	1	41537	3	Y	1163	1382	1			246
							1279	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	78368	X	68834	-0-	-9534	-0-	1275	1	66358	3	Y	1092	1150	1			572
							1201	9									
01	76415	X	67344	-0-	-9071	-0-	1282	1	64916	3	Y	1042	1084	1			530
							1146	9									
02	62496	X	58598	-0-	-3898	-0-	1085	1	56500	3	Y	921	948	1			503
							1013	9									
*03	69192	X	61238	-0-	-7954	-0-	1179	1	58999	3	Y	964	950	1			517
							1060	9									
04	66960	X	55716	-0-	-11244	-0-	1117	1	53603	3	Y	905	838	1			584
							996	9									
05	68820	X	55850	-0-	-12970	-0-	1174	1	53624	3	Y	956	1068	1			472
							1052	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					147
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					163
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					163
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					163
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					163
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

12	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	85	-0-	-419	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
03	558	X	238	-0-	-320	-0-	235	2	3	9	Y	3					5
04	330	X	126	-0-	-204	-0-	117	2	9	9	Y	8					13
05	155	X	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					13

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					33
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					44
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					44
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					44
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					44
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					27
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					27
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					27
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					27
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3720	X	258	-0-	-3462	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	1011	-0-	-2709	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	209	-0-	-1219	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	260	-0-	-1290	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	381	-0-	-609	-0-	371	2	10	9	Y	9					9
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	798	2	107	9	Y	97	2	8			104

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
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					34
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					34
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					34
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	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
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					118
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					118
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			118
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					118
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					118
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	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
12	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					109
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					109
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					109
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					109
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					72
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					90
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					90
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					90
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					90
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					20
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					20
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					20
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					20
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					20
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	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
12	992	X	519	-0-	-473	-0-	519	2			N	-0-					90
01	744	X	472	-0-	-272	-0-	428	2	44	9	N	40					130
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	444	2	30	9	N	27					157
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	421	2	8	9	N	7					164
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					164
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					164

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
12	1922	X	688	-0-	-1234	-0-	120	1	567	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
01	1271	X	533	-0-	-738	-0-	103	1	430	2	Y	-0-					62
02	756	X	608	-0-	-148	-0-	87	1	521	2	Y	-0-					62
03	682	X	424	-0-	-258	-0-	92	1	332	2	Y	-0-					62
04	660	X	496	-0-	-164	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					62
05	682	X	231	-0-	-451	-0-	3	1	228	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
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					66
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					66
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					66
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					66
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					66
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					141
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2078	2	68	9	N	62	176	1			27
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					27
03	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					27
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1861	2	19	9	N	17					44
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1912	2	24	9	N	22	1	8			65

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
12	2821	X	1406	-0-	-1415	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	964	-0-	-679	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1105	2	9	9	Y	8					8
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	547	2	24	9	Y	22					30
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	Y	12					42

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					22
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					22
02	476	X	314	-0-	-162	-0-	314	2			Y	-0-					22
03	496	X	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					22
04	480	X	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					22
05	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	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
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					49
01	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					49
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	733	2	124	9	N	113					162
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					162

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
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					33
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					33
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					33
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					33
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					47
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					47
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					47
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					26
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1411	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-					26
03	434	X	155	-0-	-279	-0-	2	1	153	2	N	-0-					26
04	1440	X	528	-0-	-912	-0-	5	1	523	2	N	-0-					26
05	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	378	-0-	-428	-0-	378	2			N	-0-					72
01	837	N	210	-0-	-627	-0-	210	2			N	-0-					72
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			72
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					72
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					72
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	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
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					95
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					95
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	258	2	33	9	N	30					125
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	195	2	9	9	N	8	108	1			25
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					25
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					25

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					25
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					25
04	1050	X	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-					25
05	1085	X	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					30
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					30
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					30
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	109	1	514	2	Y	8	103	1	1	8	20
							9	9									
01	2294	X	113	-0-	-2181	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					20
02	1316	N	183	-0-	-1133	-0-	26	1	156	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	620	N	182	-0-	-438	-0-	39	1	143	2	Y	-0-					20
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					20
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	270	-0-	-443	-0-	270	2			N	-0-					23
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					23
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17					40
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	N	20					60
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					60

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					60
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					60
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					60
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					60
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	N	3	3	8			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					97
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					97
04	720	X	159	-0-	-561	-0-	1	1	158	2	N	-0-					97
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					37
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	233	2	44	9	N	40					77
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	286	2	36	9	N	33					110
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14					124
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	2	61	9	N	55					179
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	198	2	35	9	N	32	184	1	1	8	26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					55
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1	1	8			33
02	T. A.		34	-0-	34	140	34	2			Y	-0-					33
03	14B2 EXT		40	-0-	40	180	40	2			Y	-0-					33
04	215	X	35	-0-	-180	-0-	35	2			Y	-0-					33
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					40
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					40
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					40
04	1320	N	75	-0-	-1245	-0-	75	2			N	-0-					40
05	1364	N	94	-0-	-1270	-0-	94	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
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					139
01	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2			N	-0-					139
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					139
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					139
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					139
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					139

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1060	-0-	-1575	-0-	1060	2			N	-0-					110
01	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					110
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					157
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2312	2	54	9	N	49	178	1	1	8	27
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					27
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					109
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					109
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					109
04	510	X	367	-0-	-143	-0-	3	1	364	2	N	-0-					109
05	527	X	379	-0-	-148	-0-	5	1	374	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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					25
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			25
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	1	8			50
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1947	2	57	9	N	52	71	1	1	8	30
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			30

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					13
02	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					13
03	T. A.		67	-0-	67	141	67	2			Y	-0-					13
04	T. A.		58	-0-	58	199	58	2			Y	-0-					13
*05	237	X	38	-0-	-199	-0-	38	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					30
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					67
01	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	1727	2			N	-0-					67
02	2268	X	1159	-0-	-1109	-0-	1159	2			N	-0-					67
03	2728	N	1839	-0-	-889	-0-	1816	2	23	9	N	21	1	8			87
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					87
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					87

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					50
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					26
05	14B2 EXT		105	-0-	105	181	105	2			N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

12	2449	X	2237	-0-	-212	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1864	-0-	-647	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1492	-0-	-308	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					24
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					24
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					24
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					24

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					27
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					28
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					28
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	398	-0-	-67	-0-	65	1	310	2	Y	21	42	1			7
							23	9									
01	899	X	59	-0-	-840	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					7
02	812	X	354	-0-	-458	-0-	45	1	267	2	Y	38					45
							42	9									
03	899	X	54	-0-	-845	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					45
04	540	X	296	-0-	-244	-0-	3	1	287	2	Y	5					50
							6	9									
05	403	X	69	-0-	-334	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					50

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	476	-0-	-1384	-0-	83	1	393	2	Y	-0-	23	1			-0-
01	1457	X	1182	-0-	-275	-0-	228	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1259	-0-	-57	-0-	180	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	832	-0-	-594	-0-	179	1	647	2	Y	5					5
							6	9									
04	1140	X	562	-0-	-578	-0-	5	1	555	2	Y	2					7
							2	9									
05	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	19	1	1346	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	4020	2			Y	-0-					36
01	5983	X	4431	-0-	-1552	-0-	4431	2			Y	-0-					36
02	5404	X	3706	-0-	-1698	-0-	3706	2			Y	-0-					36
03	5983	X	3992	-0-	-1991	-0-	3992	2			Y	-0-					36
04	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3918	2	59	9	Y	54					90
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	3674	2	87	9	Y	79					169

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					52
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					52
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					107
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					27
01	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	1803	2			N	-0-					27
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					27
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					27
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					27
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			N	-0-					34
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					34
02	560	N	165	-0-	-395	-0-	165	2			N	-0-					34
03	589	N	196	-0-	-393	-0-	196	2			N	-0-					34
04	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					34
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					70
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					70
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					80
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30					110
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					110
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					110

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
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					119
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	N	21	1	8			139
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	572	2	9	9	N	8					147
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			147
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					147
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			147

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			90
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	N	36					126
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			126
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	646	2	6	9	N	5					131
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					131
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					131

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
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1058	2	21	9	N	19	1	8			44
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	21	1	8			64
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			64
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1252	2	21	9	N	19	1	8			82
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6	1	8			87
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1248	2	9	9	N	8	1	8			94

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					60
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					60
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					80
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	15	67	1	1	8	27
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	884	2	55	9	Y	50					102
02	896	N	167	-0-	-729	-0-	167	2			Y	-0-					102
03	1054	N	153	-0-	-901	-0-	153	2			Y	-0-					102
04	900	N	105	-0-	-795	-0-	105	2			Y	-0-					102
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					102

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	T. A.		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					152
02	1992	X	912	-0-	-1080	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			152
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					152
04	1050	X	468	-0-	-582	-0-	468	2			Y	-0-					152
05	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			Y	-0-					152

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					10
03	302	X	235	-0-	-67	-0-	235	2			Y	-0-					10
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					10
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					137
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			N	-0-					137
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					137
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	110	1			27
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			27
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					28
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					28
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

12	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					82
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					82
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	369	2	110	9	N	100					182
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					182
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					182
05	527	N	181	-0-	-346	-0-	156	2	25	9	N	23	178	1			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					119

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	2556	-0-	2556	2556	2554	2	2	9	N	2	2	8			38
04		14B2 EXT	1527	-0-	1527	4083	1526	2	1	9	N	1	1	8			38
05		14B2 EXT	2417	-0-	2417	6500	2347	2	70	9	N	64	2	8			100

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					107
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					13
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
04	840	X	217	-0-	-623	-0-	217	2			Y	-0-					13
05	868	X	201	-0-	-667	-0-	201	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
12	3906	X	2429	-0-	-1477	-0-	2423	2	6	9	N	5	1	8			69
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3351	2	76	9	N	69	1	8			137
02	3108	X	2911	-0-	-197	-0-	2824	2	87	9	N	79	189	1	2	8	25
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2	2	8			25
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8			25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			N	-0-					120
01	1705	X	514	-0-	-1191	-0-	514	2			N	-0-					120
02	1456	N	380	-0-	-1076	-0-	380	2			N	-0-					120
03	1116	N	135	-0-	-981	-0-	134	2	1	9	N	1	1	8			120
04	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	2			N	-0-					120
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3317	X	119	-0-	-3198	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	69	-0-	-659	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					27
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8			27
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			27
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

12	2542	X	501	-0-	-2041	-0-	501	2			N	-0-					46
01	1147	X	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					46
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					46
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					46
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

12	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2922	2	1	9	N	1	1	8			125
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2901	2	17	9	N	15					140
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			N	-0-					140
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2857	2	23	9	N	21	1	8			160
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8			160
05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			160

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					28
05		14B2 EXT	16	-0-	16	49	16	2			N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					40
01	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1299	2	245	9	N	223	185	1	1	8	77
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					77
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					77
04	1950	X	11	-0-	-1939	-0-	11	2			N	-0-					77
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2692	2	N	213	3	8			287
							234	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					39
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					39
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	44	2	22	9	N	20					59
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					59
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					59

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2167	2	7	9	N	6	1	8			117
01	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1966	2	15	9	N	14	1	8			130
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1764	2	9	9	N	8	1	8			137
03	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1921	2	76	9	N	69	178	1	1	8	27
04	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1757	2	45	9	N	41	1	8			67
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1843	2	1	9	N	1	1	8			67

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	16788	-0-	-1688	-0-	1302	1	15486	2	N	-0-					109
01	18042	X	16752	-0-	-1290	-0-	1302	1	15277	2	N	157	192	1	2	8	72
							173	9									
02	15288	X	14815	-0-	-473	-0-	1176	1	13538	2	N	92	2	8			162
							101	9									
03	16926	X	16238	-0-	-688	-0-	1302	1	14853	2	N	75	179	1	1	8	57
							83	9									
04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	1260	1	13927	2	N	78	1	8			134
							86	9									
05	16802	X	14976	-0-	-1826	-0-	294	1	14630	2	N	47	1	8			180
							52	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4977	2	107	9	N	97	2	8			135
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4734	2	111	9	N	101	179	1	2	8	55
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4394	2	171	9	N	155	175	1	2	8	33
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4687	2	98	9	N	89	2	8			120
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4497	2	84	9	N	76	2	8			194
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4647	2	69	9	N	63	183	1	2	8	72

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
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	136	1	2068	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	140	1	2236	2	Y	6	1	8			112
							7	9									
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
03	2201	X	791	-0-	-1410	-0-	49	1	721	2	Y	19	1	8			130
							21	9									
04	2310	X	770	-0-	-1540	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					130
05	2387	X	1258	-0-	-1129	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					130

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					82
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35309	X	31242	-0-	-4067	-0-	310	1	30287	2	Y	586	547	1	4	8	237
							645	9									
01	34565	X	31138	-0-	-3427	-0-	310	1	30162	2	Y	605	540	1	7	8	295
							666	9									
02	31220	X	28480	-0-	-2740	-0-	280	1	27857	2	Y	312	366	1	6	8	235
							343	9									
03	33263	X	31549	-0-	-1714	-0-	310	1	30576	2	Y	603	701	1	8	8	129
							663	9									
04	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	2760	1	29247	2	Y	657	357	1	8	8	421
							723	9									
*05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	2852	1	29348	2	Y	362	529	1	4	8	250
							398	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12586	X	10601	-0-	-1985	-0-	10513	2	88	9	N	80	3	8			179
01	12276	X	10378	-0-	-1898	-0-	10199	2	179	9	N	163	174	1	3	8	165
02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8659	2	55	9	N	50	185	1	3	8	27
03	11067	X	10652	-0-	-415	-0-	10420	2	232	9	N	211	186	1	2	8	50
04	10260	X	9607	-0-	-653	-0-	9526	2	81	9	N	74	4	8			120
05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9689	2	100	9	N	91	169	1	2	8	40

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

12	14415	X	13030	-0-	-1385	-0-	12846	2	184	9	N	167	180	1	2	8	28
01	13795	X	12707	-0-	-1088	-0-	12673	2	34	9	N	31	2	8			57
02	12264	X	11594	-0-	-670	-0-	11482	2	112	9	N	102	2	8			157
03	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12591	2	273	9	N	248	356	1	3	8	46
04	12600	X	11928	-0-	-672	-0-	11899	2	29	9	N	26	2	8			70
05	13020	X	12647	-0-	-373	-0-	12408	2	239	9	N	217	185	1	2	8	100

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

12	11904	X	10994	-0-	-910	-0-	10898	2	96	9	N	87	3	8			169
01	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	10293	2	90	9	N	82	176	1	3	8	72
02	10416	X	9526	-0-	-890	-0-	9347	2	179	9	N	163	169	1	6	8	60
03	11501	X	10285	-0-	-1216	-0-	10274	2	11	9	N	10	6	8			64
04	10650	X	9900	-0-	-750	-0-	9747	2	153	9	N	139	162	1	6	8	35
05	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	9753	2	89	9	N	81	4	8			112

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

12	11377	X	10094	-0-	-1283	-0-	9962	2	132	9	N	120	3	8			144
01	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	10258	2	153	9	N	139	180	1	2	8	101
02	9968	X	9177	-0-	-791	-0-	9050	2	127	9	N	115	181	1	3	8	32
03	10633	X	9978	-0-	-655	-0-	9856	2	122	9	N	111	3	8			140
04	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9416	2	111	9	N	101	166	1	3	8	72
05	10416	X	9737	-0-	-679	-0-	9571	2	166	9	N	151	177	1	3	8	43

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

12	33635	X	28335	-0-	-5300	-0-	28179	2	156	9	N	142	179	1			117
01	31837	X	29326	-0-	-2511	-0-	29154	2	172	9	N	156	173	1	1	8	99
02	28504	X	25426	-0-	-3078	-0-	25302	2	124	9	N	113	177	1			35
03	30845	X	26866	-0-	-3979	-0-	26704	2	162	9	N	147	1	8			181
04	28380	X	25498	-0-	-2882	-0-	25378	2	120	9	N	109	190	1	1	8	99
05	29326	X	26135	-0-	-3191	-0-	26007	2	128	9	N	116	168	1			47

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

12	11470	X	8038	-0-	-3432	-0-	7987	2	51	9	N	46	2	8			146
01	10633	X	8933	-0-	-1700	-0-	8824	2	109	9	N	99	191	1	2	8	52
02	8988	X	7941	-0-	-1047	-0-	7919	2	22	9	N	20	2	8			70
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8699	2	176	9	N	160	185	1	3	8	42
04	8640	X	8332	-0-	-308	-0-	8268	2	64	9	N	58	3	8			97
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	7802	2	139	9	N	126	2	8			221

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23746	X	22293	-0-	-1453	-0-	22064	2	229	9	N	208	368	1	6	8	45
01	22909	X	22047	-0-	-862	-0-	21732	2	315	9	N	286	178	1	4	8	149
02	20272	X	19737	-0-	-535	-0-	19513	2	224	9	N	204	174	1	5	8	174
03	22444	X	19145	-0-	-3299	-0-	18945	2	200	9	N	182	177	1	4	8	175
04	21720	X	20389	-0-	-1331	-0-	20106	2	283	9	N	257	350	1	4	8	78
05	22289	X	20909	-0-	-1380	-0-	20537	2	372	9	N	338	181	1	4	8	231

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
12	14353	X	11899	-0-	-2454	-0-	11791	2	108	9	N	98	2	8			141
01	13795	X	11099	-0-	-2696	-0-	10986	2	113	9	N	103	180	1	2	8	62
02	12068	X	10663	-0-	-1405	-0-	10554	2	109	9	N	99	2	8			159
03	13082	X	11511	-0-	-1571	-0-	11436	2	75	9	N	68	178	1	2	8	47
04	12660	X	10995	-0-	-1665	-0-	10886	2	109	9	N	99	4	8			142
05	11904	X	10981	-0-	-923	-0-	10930	2	51	9	N	46	2	8			186

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
12	13702	X	12145	-0-	-1557	-0-	12004	2	141	9	N	128	168	1	4	8	27
01	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12145	2	226	9	N	205	192	1	3	8	37
02	11900	X	10689	-0-	-1211	-0-	10543	2	146	9	N	133	3	8			167
03	12803	X	11776	-0-	-1027	-0-	11623	2	153	9	N	139	174	1	3	8	129
04	12120	X	11422	-0-	-698	-0-	11229	2	193	9	N	175	172	1	3	8	129
05	12369	X	12091	-0-	-278	-0-	12022	2	69	9	N	63	3	8			189

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
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									
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	252	1	16009	2	N	197	186	1	4	8	179
							217	9									
03	19623	X	17874	-0-	-1749	-0-	279	1	17448	2	N	134	175	1	4	8	134
							147	9									
04	18360	X	17046	-0-	-1314	-0-	270	1	16565	2	N	192	179	1	5	8	142
							211	9									
05	18631	X	17089	-0-	-1542	-0-	279	1	16663	2	N	134	185	1	4	8	87
							147	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
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									
02	13860	X	12579	-0-	-1281	-0-	252	1	12141	2	N	169	182	1	4	8	145
							186	9									
03	15066	X	13575	-0-	-1491	-0-	279	1	13074	2	N	202	190	1	4	8	153
							222	9									
04	14280	X	12883	-0-	-1397	-0-	270	1	12436	2	N	161	190	1	4	8	120
							177	9									
05	14508	X	13099	-0-	-1409	-0-	279	1	12605	2	N	195	172	1	3	8	140
							215	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	11651	-0-	-2144	-0-		11545	2	106	9	N	96	2	8			134
01	13361	X	11151	-0-	-2210	-0-		10996	2	155	9	N	141	162	1	3	8	110
02	11760	X	10192	-0-	-1568	-0-		10072	2	120	9	N	109	179	1	3	8	37
03	12121	X	11015	-0-	-1106	-0-		10847	2	168	9	N	153	4	8			186
04	11280	X	10309	-0-	-971	-0-		10219	2	90	9	N	82	171	1	3	8	94
05	11656	X	9604	-0-	-2052	-0-		9523	2	81	9	N	74	2	8			166

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	17088	-0-	-5263	-0-		16965	2	123	9	N	112	11	8			215
01	21638	X	16413	-0-	-5225	-0-		16252	2	161	9	N	146	183	1	10	8	168
02	16604	X	13631	-0-	-2973	-0-		13512	2	119	9	N	108	161	1	9	8	106
03	17763	X	15544	-0-	-2219	-0-		15421	2	123	9	N	112	9	8			209
04	16710	X	13529	-0-	-3181	-0-		13382	2	147	9	N	134	185	1	10	8	148
05	17081	X	14742	-0-	-2339	-0-		14642	2	100	9	N	91	173	1	7	8	59

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14476	X	12690	-0-	-1786	-0-		108	1	12451	2	N	119	5	8			194
								131	9									
03	15717	X	13804	-0-	-1913	-0-		120	1	13562	2	N	111	172	1	7	8	126
								122	9									
04	14460	X	13313	-0-	-1147	-0-		117	1	13066	2	N	118	177	1	6	8	61
								130	9									
05	14725	X	13377	-0-	-1348	-0-		121	1	13183	2	N	66	5	8			122
								73	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	13687	-0-	-3549	-0-		13553	2	134	9	N	122	185	1	7	8	87
01	16678	X	13086	-0-	-3592	-0-		12932	2	154	9	N	140	180	1	6	8	41
02	13132	X	10769	-0-	-2363	-0-		10762	2	7	9	N	6	6	8			41
03	14167	X	12631	-0-	-1536	-0-		12378	2	253	9	N	230	179	1	8	8	84
04	13410	X	10819	-0-	-2591	-0-		10738	2	81	9	N	74	9	8			149
05	13702	X	11866	-0-	-1836	-0-		11717	2	149	9	N	135	182	1	5	8	97

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	18844	X	16902	-0-	-1942	-0-		144	1	16563	2	N	177	184	1	3	8	132
								195	9									
03	20491	X	18379	-0-	-2112	-0-		159	1	17953	2	N	243	183	1	5	8	187
								267	9									
04	19410	X	17591	-0-	-1819	-0-		153	1	17200	2	N	216	362	1	5	8	36
								238	9									
05	19251	X	17612	-0-	-1639	-0-		158	1	17219	2	N	214	3	8			247
								235	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27714	X	25661	-0-	-2053	-0-	1569	1	23839	2	N	230	194	1	7	8	204
							253	9									
01	26753	X	25494	-0-	-1259	-0-	1491	1	23705	2	N	271	180	1	6	8	289
							298	9									
02	24024	X	23494	-0-	-530	-0-	1442	1	21848	2	N	185	176	1	6	8	292
							204	9									
03	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	1656	1	24255	2	N	202	351	1	8	8	135
							222	9									
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	1586	1	24673	2	N	202	169	1	8	8	160
							222	9									
*05	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	1626	1	24354	2	N	165	184	1	7	8	134
							182	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

12	20801	X	18608	-0-	-2193	-0-	18324	2	284	9	N	258	181	1	1	8	180
01	20398	X	18096	-0-	-2302	-0-	17920	2	176	9	N	160	165	1	3	8	172
02	17444	X	16179	-0-	-1265	-0-	15922	2	257	9	N	234	337	1	2	8	67
03	19282	X	17529	-0-	-1753	-0-	17323	2	206	9	N	187	174	1	3	8	77
04	18210	X	16534	-0-	-1676	-0-	16377	2	157	9	N	143	182	1	3	8	35
05	18600	X	16931	-0-	-1669	-0-	16743	2	188	9	N	171	173	1	3	8	30

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

12	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	4603	2	156	9	N	142	182	1	2	8	124
01	5301	X	4259	-0-	-1042	-0-	4017	2	242	9	N	220	180	1	3	8	161
02	4592	X	3991	-0-	-601	-0-	3747	2	244	9	N	222	179	1	3	8	201
03	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	4282	2	248	9	N	225	353	1	3	8	70
04	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	4025	2	187	9	N	170	177	1	2	8	61
05	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	4153	2	266	9	N	242	178	1	3	8	122

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

12	11749	X	7801	-0-	-3948	-0-	7739	2	62	9	N	56	179	1	4	8	45
01	11687	X	7358	-0-	-4329	-0-	7355	2	3	9	N	3	3	8			45
02	9800	X	6449	-0-	-3351	-0-	6445	2	4	9	N	4	4	8			45
03	8556	X	6759	-0-	-1797	-0-	6617	2	142	9	N	129	4	8			170
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	5836	2	3	9	N	3	3	8			170
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5546	2	3	9	N	3	3	8			170

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

12	31248	X	26895	-0-	-4353	-0-	279	1	26234	2	N	347	353	1	6	8	110
							382	9									
01	30039	X	26153	-0-	-3886	-0-	279	1	25488	2	N	351	370	1	5	8	86
							386	9									
02	26600	X	23102	-0-	-3498	-0-	252	1	22555	2	N	268	188	1	4	8	162
							295	9									
03	28923	X	25114	-0-	-3809	-0-	279	1	24432	2	N	366	362	1	6	8	160
							403	9									
04	27270	X	23866	-0-	-3404	-0-	270	1	23252	2	N	313	364	1	6	8	103
							344	9									
05	26908	X	24068	-0-	-2840	-0-	279	1	23473	2	N	287	186	1	4	8	200
							316	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4584	-0-	-1120	-0-	4564	2	20	9	N	18					62
01	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-	4360	2	10	9	N	9	1	8			70
02	4788	X	3855	-0-	-933	-0-	3843	2	12	9	N	11	1	8			80
03	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4077	2	112	9	N	102	1	8			181
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	3985	2	29	9	N	26	163	1			44
05	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	3979	2			N	-0-					44

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	18983	-0-	-3802	-0-	18270	2	713	9	N	648	544	1	8	8	160
01	21731	X	18665	-0-	-3066	-0-	18061	2	604	9	N	549	508	1	8	8	193
02	17864	X	16866	-0-	-998	-0-	16284	2	582	9	N	529	534	1	8	8	180
03	19778	X	18543	-0-	-1235	-0-	17840	2	703	9	N	639	709	1	10	8	100
04	18990	X	17482	-0-	-1508	-0-	16868	2	614	9	N	558	530	1	10	8	118
05	18972	X	17866	-0-	-1106	-0-	17163	2	703	9	N	639	526	1	7	8	224

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
12	35495	X	28445	-0-	-7050	-0-	310	1	27710	2	N	386	372	1	7	8	143
							425	9									
01	34255	X	30120	-0-	-4135	-0-	310	1	29408	2	N	365	363	1	6	8	139
							402	9									
02	28364	X	26514	-0-	-1850	-0-	280	1	25852	2	N	347	356	1	6	8	124
							382	9									
03	31403	X	28759	-0-	-2644	-0-	310	1	28108	2	N	310	359	1	8	8	67
							341	9									
04	30390	X	27107	-0-	-3283	-0-	300	1	26446	2	N	328	179	1	6	8	210
							361	9									
05	30132	X	27334	-0-	-2798	-0-	310	1	26716	2	N	280	355	1	5	8	130
							308	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
12	14849	X	12704	-0-	-2145	-0-	279	1	12256	2	N	154	186	1	5	8	55
							169	9									
01	14167	X	12270	-0-	-1897	-0-	279	1	11853	2	N	125	4	8			176
							138	9									
02	12432	X	11054	-0-	-1378	-0-	252	1	10713	2	N	81	175	1	5	8	77
							89	9									
03	13392	X	12044	-0-	-1348	-0-	279	1	11653	2	N	102	5	8			174
							112	9									
04	12600	X	11416	-0-	-1184	-0-	270	1	10985	2	N	146	178	1	6	8	136
							161	9									
05	12710	X	11266	-0-	-1444	-0-	279	1	10890	2	N	88	175	1	4	8	45
							97	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
12	33015	X	25281	-0-	-7734	-0-	310	1	24175	2	N	724	722	1	5	8	205
							796	9									
01	31186	X	24284	-0-	-6902	-0-	310	1	23217	2	N	688	719	1	5	8	169
							757	9									
02	25032	X	19743	-0-	-5289	-0-	260	1	18843	2	N	582	515	1	6	8	230
							640	9									
03	27714	X	23428	-0-	-4286	-0-	300	1	22437	2	N	628	707	1	7	8	144
							691	9									
04	25620	X	21083	-0-	-4537	-0-	300	1	20126	2	N	597	539	1	5	8	197
							657	9									
05	25296	X	20965	-0-	-4331	-0-	310	1	19996	2	N	599	536	1	4	8	256
							659	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 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
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513																	
12	34720	X	29300	-0-	-5420	-0-	29146	2	154	9	N	140	181	1	4	8	142
01	33232	X	28294	-0-	-4938	-0-	28049	2	245	9	N	223	179	1	2	8	184
02	28896	X	24818	-0-	-4078	-0-	24647	2	171	9	N	155	177	1	3	8	159
03	31000	X	27162	-0-	-3838	-0-	27059	2	103	9	N	94	178	1	3	8	72
04	28800	X	25932	-0-	-2868	-0-	25673	2	259	9	N	235	177	1	3	8	127
05	29295	X	26132	-0-	-3163	-0-	26016	2	116	9	N	105	175	1	2	8	55
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155																	
12	24180	X	21035	-0-	-3145	-0-	20698	2	337	9	N	306	356	1	8	8	59
01	23064	X	20454	-0-	-2610	-0-	20201	2	253	9	N	230	181	1	7	8	101
02	20300	X	17950	-0-	-2350	-0-	17667	2	283	9	N	257	188	1	6	8	164
03	22196	X	20040	-0-	-2156	-0-	19677	2	363	9	N	330	356	1	9	8	129
04	20910	X	18610	-0-	-2300	-0-	18315	2	295	9	N	268	358	1	8	8	31
05	21049	X	18700	-0-	-2349	-0-	18412	2	288	9	N	262	178	1	7	8	108
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980																	
12	33697	X	30449	-0-	-3248	-0-	29843	2	606	9	N	551	540	1	6	8	116
01	32705	X	29193	-0-	-3512	-0-	28652	2	541	9	N	492	541	1	4	8	63
02	28028	X	25864	-0-	-2164	-0-	25431	2	433	9	N	394	358	1	5	8	94
03	31031	X	28294	-0-	-2737	-0-	27786	2	508	9	N	462	360	1	6	8	190
04	30030	X	26772	-0-	-3258	-0-	26304	2	468	9	N	425	534	1	5	8	76
05	30442	X	27239	-0-	-3203	-0-	26658	2	581	9	N	528	360	1	4	8	240
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672																	
12	57071	X	52465	-0-	-4606	-0-	1152	1	50598	2	N	650	556	1	2	8	229
							715	9									
01	55521	X	49413	-0-	-6108	-0-	1115	1	47716	2	N	529	538	1	5	8	215
							582	9									
02	48804	X	47734	-0-	-1070	-0-	1110	1	46081	2	N	494	546	1	3	8	160
							543	9									
03	54033	X	50726	-0-	-3307	-0-	1231	1	48989	2	N	460	560	1	4	8	56
							506	9									
04	51180	X	47735	-0-	-3445	-0-	1183	1	46020	2	N	484	362	1	2	8	176
							532	9									
05	52855	X	47862	-0-	-4993	-0-	1220	1	46156	2	N	442	539	1	2	8	77
							486	9									
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																	
12	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1240	X	634	-0-	-606	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1240	X	917	-0-	-323	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1099	2	138	9	N	125	1	8			150
05	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-					150
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																	
12	59458	X	49556	-0-	-9902	-0-	48897	2	659	9	N	599	551	1	11	8	194
01	56792	X	45847	-0-	-10945	-0-	45285	2	562	9	N	511	535	1	8	8	162
02	46760	X	40549	-0-	-6211	-0-	40036	2	513	9	N	466	559	1	9	8	60
03	51770	X	43236	-0-	-8534	-0-	42704	2	532	9	N	484	371	1	9	8	164
04	49560	X	40107	-0-	-9453	-0-	39578	2	529	9	N	481	526	1	10	8	109
05	49569	X	40173	-0-	-9396	-0-	39676	2	497	9	N	452	357	1	7	8	197

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40579	X	32794	-0-		-7785	-0-	1280	1	31299	2	N	195	179	1	4	8	80
								215	9									
01	39339	X	32560	-0-		-6779	-0-	1440	1	30668	2	N	411	356	1	4	8	131
								452	9									
02	34104	X	29402	-0-		-4702	-0-	1375	1	27611	2	N	378	355	1	4	8	150
								416	9									
03	36952	X	30248	-0-		-6704	-0-	273	1	29720	2	N	232	179	1	4	8	199
								255	9									
04	33930	X	28511	-0-		-5419	-0-	250	1	28051	2	N	191	179	1	4	8	207
								210	9									
05	32798	X	26733	-0-		-6065	-0-	368	1	26168	2	N	179	187	1	3	8	196
								197	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

12	69688	X	52939	-0-		-16749	-0-	178	1	52291	2	N	427	539	1	4	8	39
								470	9									
01	65410	X	49291	-0-		-16119	-0-	177	1	48683	2	N	392	377	1	3	8	51
								431	9									
02	55972	X	43648	-0-		-12324	-0-	159	1	43158	2	N	301	180	1	3	8	169
								331	9									
03	58931	X	46453	-0-		-12478	-0-	174	1	45921	2	N	325	353	1	4	8	137
								358	9									
04	53430	X	43352	-0-		-10078	-0-	168	1	42813	2	N	337	369	1	4	8	101
								371	9									
05	52948	X	41551	-0-		-11397	-0-	170	1	41062	2	N	290	361	1	3	8	27
								319	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

12	37076	X	32451	-0-		-4625	-0-	31997	2	454	9	N	413	367	1	11	8	211
01	35681	X	31814	-0-		-3867	-0-	31363	2	451	9	N	410	361	1	10	8	250
02	31668	X	28228	-0-		-3440	-0-	27867	2	361	9	N	328	357	1	10	8	211
03	33945	X	30428	-0-		-3517	-0-	30031	2	397	9	N	361	359	1	12	8	201
04	32430	X	29168	-0-		-3262	-0-	28717	2	451	9	N	410	356	1	12	8	243
05	32457	X	29264	-0-		-3193	-0-	28898	2	366	9	N	333	355	1	9	8	212

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

12	45632	X	35331	-0-		-10301	-0-	279	1	33794	2	N	1144	1268	1	8	8	128
								1258	9									
01	42966	X	33425	-0-		-9541	-0-	279	1	31936	2	N	1100	894	1	6	8	328
								1210	9									
02	35644	X	27632	-0-		-8012	-0-	234	1	26363	2	N	941	1078	1	7	8	184
								1035	9									
03	38843	X	31538	-0-		-7305	-0-	270	1	30310	2	N	871	901	1	8	8	146
								958	9									
04	36000	X	29068	-0-		-6932	-0-	270	1	27543	2	N	1141	1068	1	7	8	212
								1255	9									
05	35340	X	28786	-0-		-6554	-0-	279	1	27451	2	N	960	895	1	6	8	271
								1056	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90210	X	63874	-0-	-26336	-0-	155	1	62362	2	N	1234	1259	1	7	8	201
							1357	9									
01	83514	X	59833	-0-	-23681	-0-	155	1	58283	2	N	1268	1259	1	5	8	205
							1395	9									
02	68404	X	46420	-0-	-21984	-0-	130	1	45253	2	N	943	1075	1	5	8	68
							1037	9									
03	72819	X	57364	-0-	-15455	-0-	150	1	55954	2	N	1145	910	1	6	8	297
							1260	9									
04	65820	X	47818	-0-	-18002	-0-	145	1	46638	2	N	941	1070	1	4	8	164
							1035	9									
05	63860	X	51436	-0-	-12424	-0-	155	1	50109	2	N	1065	908	1	5	8	316
							1172	9									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 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
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									
02	33124	X	25681	-0-	-7443	-0-	93	1	25379	2	N	190	178	1	4	8	154
							209	9									
03	32984	X	27895	-0-	-5089	-0-	105	1	27666	2	N	113	178	1	7	8	82
							124	9									
04	28860	X	26121	-0-	-2739	-0-	102	1	25793	2	N	205	174	1	5	8	108
							226	9									
05	29822	X	26417	-0-	-3405	-0-	109	1	26159	2	N	135	187	1	5	8	51
							149	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	59612	X	42825	-0-	-16787	-0-	992	1	41202	2	N	574	363	1	4	8	261
							631	9									
03	59768	X	44734	-0-	-15034	-0-	1085	1	43168	2	N	437	547	1	3	8	148
							481	9									
04	53610	X	42507	-0-	-11103	-0-	1054	1	41000	2	N	412	357	1	2	8	201
							453	9									
05	52142	X	42615	-0-	-9527	-0-	1086	1	41098	2	N	392	369	1	1	8	223
							431	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71114	X	65932	-0-	-5182	-0-	65771	2	161	9	N	146	182	1	16	8	140
01	63519	X	62615	-0-	-904	-0-	62439	2	176	9	N	160	178	1	13	8	109
02	62720	X	54898	-0-	-7822	-0-	54738	2	160	9	N	145	168	1	12	8	74
03	69440	X	59032	-0-	-10408	-0-	58860	2	172	9	N	156	14	8			216
04	67200	X	55171	-0-	-12029	-0-	54999	2	172	9	N	156	177	1	14	8	181
05	65937	X	55258	-0-	-10679	-0-	55095	2	163	9	N	148	181	1	11	8	137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110949	X	72988	-0-	-37961	-0-	114 707	1 9	72167	2	N	643	718	1	17	8	238
01	110732	X	66419	-0-	-44313	-0-	113 834	1 9	65472	2	N	758	712	1	15	8	269
02	90272	X	47972	-0-	-42300	-0-	90 498	1 9	47384	2	N	453	534	1	10	8	178
03	90024	X	51361	-0-	-38663	-0-	100 856	1 9	50405	2	N	778	539	1	14	8	403
04	77940	X	46702	-0-	-31238	-0-	97 504	1 9	46101	2	N	458	702	1	16	8	143
05	72974	X	45467	-0-	-27507	-0-	101 496	1 9	44870	2	N	451	511	1	11	8	72

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149916	X	105410	-0-	-44506	-0-	165 806	1 9	104439	2	N	733	721	1	17	8	209
01	147157	X	97563	-0-	-49594	-0-	166 1012	1 9	96385	2	N	920	901	1	17	8	211
02	122640	X	86051	-0-	-36589	-0-	162 710	1 9	85179	2	N	645	560	1	16	8	280
03	123225	X	90576	-0-	-32649	-0-	179 490	1 9	89907	2	N	445	355	1	18	8	352
04	109950	X	82852	-0-	-27098	-0-	173 471	1 9	82208	2	N	428	546	1	17	8	217
05	105400	X	80435	-0-	-24965	-0-	178 574	1 9	79683	2	N	522	542	1	12	8	185

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87482	X	70961	-0-	-16521	-0-	1569 492	1 9	68900	2	N	447	551	1	2	8	105
01	85343	X	68889	-0-	-16454	-0-	1561 539	1 9	66789	2	N	490	365	1	5	8	225
02	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1398 404	1 9	58038	2	N	367	363	1	2	8	227
03	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	1559 413	1 9	62014	2	N	375	343	1	3	8	256
04	65550	X	60783	-0-	-4767	-0-	1513 392	1 9	58878	2	N	356	371	1	2	8	239
05	67735	X	61278	-0-	-6457	-0-	1569 374	1 9	59335	2	N	340	361	1	1	8	217

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37510	X	30520	-0-	-6990	-0-	30060	2	460	9	N	418	365	1	16	8	100
01	33945	X	29155	-0-	-4790	-0-	28718	2	437	9	N	397	364	1	12	8	121
02	30100	X	25041	-0-	-5059	-0-	24650	2	391	9	N	355	356	1	12	8	108
03	32767	X	26839	-0-	-5928	-0-	26400	2	439	9	N	399	364	1	15	8	128
04	31710	X	24764	-0-	-6946	-0-	24384	2	380	9	N	345	352	1	11	8	110
05	30535	X	24525	-0-	-6010	-0-	24139	2	386	9	N	351	367	1	10	8	84

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59024	X	45782	-0-	-13242	-0-	45320	2	462	9	N	420	358	1	5	8	217
01	54653	X	45345	-0-	-9308	-0-	44844	2	501	9	N	455	364	1	4	8	304
02	47572	X	37358	-0-	-10214	-0-	36931	2	427	9	N	388	543	1	4	8	145
03	49259	X	37513	-0-	-11746	-0-	37177	2	336	9	N	305	364	1	2	8	84
04	47340	X	41209	-0-	-6131	-0-	40892	2	317	9	N	288	177	1	6	8	189
05	45787	X	40385	-0-	-5402	-0-	40064	2	321	9	N	292	357	1	4	8	120

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
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-					84
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					84
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					84
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-					84
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	1	1	8			84
							1	9									
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	93	1	897	3	N	5					124
							6	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	70	1	2	5	52
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					52
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	28					80
							31	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	243	1	2439	3	N	8	1	8			87
							9	9									
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	123	1	499	2	N	-0-					97
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	2	N	-0-					97
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	359	2	N	-0-					97
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	94	1	395	2	N	-0-					97
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	38	1	146	2	N	-0-					97
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	72	1	245	2	N	-0-					97

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					107
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-					107
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-					107
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	N	-0-					107
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	17	1	64	2	N	-0-					107
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	2	N	-0-					107

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					37
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	N	-0-					37
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					37
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	N	-0-					37
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	N	-0-					37
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	28	1	96	2	N	-0-					37

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	2	N	-0-					48
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	69	1	209	2	N	-0-					48
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	286	2	N	-0-					48
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	2	N	-0-					48
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	4	1	14	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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	113	1	459	2	N	-0-					139
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	112	1	339	2	N	-0-					139
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					139
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	477	2	N	-0-					139
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	535	2	N	-0-					139
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	156	1	530	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
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	224	1	910	2	N	-0-					80
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	2					82
							2	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	956	2	N	2					84
							2	9									
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	205	1	859	2	N	-0-					84
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	234	1	895	2	N	-0-					84
05	1302	N	706	-0-	-596	-0-	161	1	545	2	N	-0-					84

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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	N	-0-					43
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	-0-					43
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	N	-0-					43
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	2	N	-0-					43
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	2	N	-0-					43
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	41	1	140	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					100
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					100
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					100
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					43
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-					89
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					89
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					89
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	19	1	194	3	N	-0-					89
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	18	1	183	3	N	-0-					89
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	13	1	128	3	N	-0-					89

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	147	1	597	2	N	-0-					62
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	201	1	609	2	N	1					63
							1	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	819	2	N	-0-					63
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	158	1	660	2	N	4					67
							4	9									
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	146	1	558	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	171	1	579	2	N	-0-					67

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	1					48
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	4					52
							4	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	3					55
							3	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	5					60
							6	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	N	5					65
							6	9									
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	5					70
							6	9									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-					42
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-					42
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	3	N	-0-					42
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	110	1	1098	3	N	15					57
							17	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1115	3	N	37	1	8			93
							41	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	3	N	49					142
							54	9									

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					97
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					97
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	2					99
							2	9									
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					99
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					99

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					82
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					82
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					82
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	2	N	-0-					114
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	260	2	N	-0-					114
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	2	N	-0-					114
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	N	-0-					114
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	65	1	247	2	N	-0-					114
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					47
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					47
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					47
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					47
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	7	1	72	3	N	-0-					47
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	-0-					33
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					33
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					33
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	51	1	512	3	N	-0-					33
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	N	-0-					33
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	830	3	N	3					87
							3	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	728	3	N	2	61	1			28
							2	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	10					38
							11	9									
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	66	1	660	3	N	9					47
							10	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	724	3	N	10					57
							11	9									
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	788	3	N	5					62
							6	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	N	10					104
							11	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	N	5	74	1			35
							6	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	N	22					57
							24	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	654	3	N	21					78
							23	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	N	17					95
							19	9									
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	621	3	N	17					112
							19	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					42
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					82
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	N	-0-					82
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	N	-0-					82
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	21	1	214	3	N	-0-					82
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	12	1	118	3	N	-0-					82
05	434	N	233	-0-	-201	-0-	21	1	212	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					87
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					38
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					38
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	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
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	N	-0-					40
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					40
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					40
03	620	N	278	-0-	-342	-0-	15	1	252	2	N	10					50
							11	9									
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					50
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					50

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		18044	-0-	18044	25912	792	1	16896	2	N	324	357	1	1	8	225
							356	9									
01	14B2 EXT		11442	-0-	11442	37354	564	1	10714	2	N	149	280	1			94
							164	9									
02	14B2 EXT		9449	-0-	9449	46803	470	1	8779	2	N	182	168	1	1	8	107
							200	9									
03	54768	X	7965	-0-	-46803	-0-	448	1	7311	2	N	187	179	1			115
							206	9									
04	12900	X	8468	-0-	-4432	-0-	395	1	7845	2	N	207	184	1	1	8	137
							228	9									
05	13330	X	5853	-0-	-7477	-0-	323	1	5323	2	N	188	193	1			132
							207	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
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	777	1	982	2	N	12	1	8			160
							13	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	524	1	718	2	N	22	115	1			67
							24	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	576	1	939	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	665	1	777	2	N	-0-					67
04	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	563	1	453	2	N	5					72
							6	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	529	1	1027	2	N	6					78
							7	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
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	N	6					105
							7	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	9	72	1			42
							10	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					42
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	N	5					47
							6	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	1					48
							1	9									
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	49	1	810	2	N	12					60
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					63
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	1	171	2	N	-0-					63
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	64	1	75	2	N	-0-					63
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	127	1	102	2	N	-0-					63
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	44	1	55	2	N	-0-					47
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-					47
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	141	1	230	2	N	-0-					47
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	1	107	2	N	-0-					47
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	131	1	106	2	N	-0-					47
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	179	1	347	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	N	-0-					95
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	63	1	106	2	N	-0-					95
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	184	1	414	2	N	34					129
							37	9									
03	3100	N	19027	-0-	15927	15927	782	1	18054	2	N	174	193	1			110
							191	9									
04	3000	N	21881	-0-	18881	34808	761	1	20938	2	N	165	169	1	2	8	104
							182	9									
*05	3100	N	15890	-0-	12790	47598	696	1	15084	2	N	100					204
							110	9									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					155
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	120	1	2	5	33
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2144	-0-	-1390	-0-	714	1	1419	2	N	10					92
							11	9									
01	3534	X	2052	-0-	-1482	-0-	758	1	1271	2	N	21	81	1			32
							23	9									
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	637	1	1438	2	N	3					35
							3	9									
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	2	N	-0-					35
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	N	13	1	8			47
							14	9									
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2708	2	N	37					84
							41	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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					94
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					94
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					94
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

12	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			N	-0-					44
01	2542	N	1491	-0-	-1051	-0-	1491	2			N	-0-					44
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					44
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					44
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					44
05	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			N	-0-					44

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					17
01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					17
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					17
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					17
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					17
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					15
01	1054	N	692	-0-	-362	-0-	666	2	26	9	Y	24					39
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	955	2	43	9	Y	39					78
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					78
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1	72	1			7
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					20
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	896	2	18	9	Y	16					36
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	2	29	9	Y	26					62
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					62
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	57	1			6
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					6

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					77
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					77
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					77
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	797	2	70	9	N	64					141
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	129	1			12
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					30
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	N	-0-					30
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	2	N	-0-					30
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					30
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					30
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	49	1	1052	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
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					18
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					18
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					18
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	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
12	44354	X	44354	-0-	-0-	-0-	44076	2	278	9	N	253	190	1			266
01	41932	X	41932	-0-	-0-	-0-	41776	2	156	9	N	142	190	1			218
02	36450	X	36450	-0-	-0-	-0-	36259	2	191	9	N	174					392
03	40011	X	40011	-0-	-0-	-0-	39800	2	211	9	N	192	383	1			201
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38165	2	184	9	N	167	188	1			180
*05	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	38341	2	158	9	N	144	188	1			136

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
12	38886	X	38886	-0-	-0-	-0-	1119	1	37422	2	N	314	389	1			224
							345	9									
01	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	1426	1	29752	2	N	280	193	1			311
							308	9									
02	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	1419	1	29807	2	N	284	386	1			209
							312	9									
03	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	1578	1	33419	2	N	282	194	1			297
							310	9									
04	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	1519	1	31652	2	N	284	377	1			204
							312	9									
*05	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	1525	1	32427	2	N	252	188	1			268
							277	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
12	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	1309	1	43763	2	N	232	384	1			132
							255	9									
01	35151	X	35151	-0-	-0-	-0-	1592	1	33225	2	N	304	190	1			246
							334	9									
02	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	1652	1	34683	2	N	186	193	1			239
							205	9									
03	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	1850	1	39175	2	N	215	190	1			264
							237	9									
04	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	1773	1	36950	2	N	253	191	1			326
							278	9									
*05	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	1744	1	37083	2	N	252	379	1			199
							277	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
12	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	662	1	22144	2	N	254	384	1			142
							279	9									
01	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	953	1	19895	2	N	164					306
							180	9									
02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	861	1	18085	2	N	171	196	1			281
							188	9									
03	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	918	1	19447	2	N	168	192	1			257
							185	9									
04	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	905	1	18857	2	N	164	192	1			229
							180	9									
*05	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	908	1	19314	2	N	147	188	1			188
							162	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
12	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	719	1	24036	2	N	425	388	1			177
							468	9									
01	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	951	1	19835	2	N	436	386	1			227
							480	9									
02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	927	1	19471	2	N	229	190	1			266
							252	9									
03	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	1043	1	22083	2	N	216	190	1			292
							238	9									
04	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1006	1	20954	2	N	198	194	1			296
							218	9									
*05	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	992	1	21091	2	N	176	193	1			279
							194	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	N	20					165
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1311	2	17	9	N	15					180
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1278	2	56	9	N	51	177	1			54
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1454	2	47	9	N	43					97
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1212	2	39	9	N	35					132
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					132

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
12	4579	R	4579	-0-	-0-	-0-	4407	2	172	9	N	156	191	1			195
01	4607	R	4607	-0-	-0-	-0-	4429	2	178	9	N	162	192	1			165
02	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	4091	2	160	9	N	145					310
03	4650	#	4582	-0-	-68	-0-	4404	2	178	9	N	162	178	1			294
04	4500	#	4387	-0-	-113	-0-	4238	2	149	9	N	135	182	1			247
05	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					247

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
05	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

12	1798	N	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2989	-0-	189	189	2989	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2479	-0-	-189	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2821		1888	-0-	-933	-0-	1888	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	265	-0-	-758	-0-	265	2			N	-0-					45
01	899	X	134	-0-	-765	-0-	134	2			N	-0-					45
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					50
03	806	X	242	-0-	-564	-0-	242	2			N	-0-					50
*04	750	X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					50
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					50

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	596	-0-	-1295	-0-	530	2	66	9	N	60					100
01	1798	X	286	-0-	-1512	-0-	269	2	17	9	N	15					115
02	1260	X	987	-0-	-273	-0-	895	2	92	9	N	84	179	1			20
03	1550	X	484	-0-	-1066	-0-	484	2			N	-0-					20
*04	1500	X	1023	-0-	-477	-0-	979	2	44	9	N	40					60
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	332	2	17	9	N	15					75

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
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	2	42	9	N	38					43
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37	61	1			19
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33					52
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1126	2	18	9	N	16					68
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	N	26					28
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	21	1			7
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					17
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	792	2	42	9	N	38					43
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	854	2	41	9	N	37	61	1			19
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	2	36	9	N	33					52
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	866	2	18	9	N	16					68
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					111
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					111
03	3100	N	8850	-0-	5750	5750	8850	2			N	-0-					111
04	3000	N	6179	-0-	3179	8929	6170	2	9	9	N	8					119
*05	3100	N	5031	-0-	1931	10860	5031	2			N	-0-					119

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6287	2	127	9	N	115					115
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					130
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					130
03	4929	X	4609	-0-	-320	-0-	4471	2	138	9	N	125					255
04	4770	X	3336	-0-	-1434	-0-	3237	2	99	9	N	90	171	1			174
05	4929	X	1089	-0-	-3840	-0-	1088	2	1	9	N	1					175

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					35
01	1178	X	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					35
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					35
03	2263	X	791	-0-	-1472	-0-	782	2	9	9	N	8					43
04	2160	X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			N	-0-					43
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					4
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	173	1	2116	3	Y	19					65
							21	9									
01	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	175	1	1919	3	Y	1					66
							1	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	3	Y	-0-					66
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	197	1	1766	3	Y	7					73
							8	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	223	1	1894	3	Y	5	62	1			16
							6	9									
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	201	1	1536	3	Y	1					17
							1	9									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	434	1	3932	3	Y	20					77
							22	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	468	1	4237	3	Y	12	41	1			48
							13	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	404	1	3682	3	Y	17					65
							19	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	374	1	3329	3	Y	7					72
							8	9									
04	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	262	1	2328	3	Y	9					81
							10	9									
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	289	1	2988	3	Y	-0-					81

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

12	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	208	1	1885	3	Y	42					163
							46	9									
01	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	205	1	1854	3	Y	42					205
							46	9									
02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	179	1	1630	3	Y	13	141	1			77
							14	9									
03	2139	N	1286	-0-	-853	-0-	129	1	1150	3	Y	6					83
							7	9									
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	197	1	1751	3	Y	-0-					83
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	186	1	1921	3	Y	44					127
							48	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1685	X	1685	-0-		-0-	-0-		164	1	1488	3	Y	30					96
									33	9									
01	868	X	266	-0-		-602	-0-		24	1	213	3	Y	26					122
									29	9									
02	1400	X	574	-0-		-826	-0-		54	1	496	3	Y	22	121	1			23
									24	9									
03	1550	X	881	-0-		-669	-0-		88	1	782	3	Y	10					33
									11	9									
04	1500	X	557	-0-		-943	-0-		55	1	492	3	Y	9					42
									10	9									
05	1550	X	1409	-0-		-141	-0-		124	1	1276	3	Y	8	34	1			16
									9	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. 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
12	14818	X	14347	-0-		-471	-0-		1299	1	13008	3	Y	36					59
									40	9									
01	14818	X	13588	-0-		-1230	-0-		1345	1	12237	3	Y	5	48	1			16
									6	9									
02	11060	X	10612	-0-		-448	-0-		1219	1	9371	3	Y	20	24	1			12
									22	9									
03	12250	X	12250	-0-		-0-	-0-		1431	1	10703	3	Y	105					117
									116	9									
04	11850	X	11535	-0-		-315	-0-		1405	1	9984	3	Y	133	136	1			114
									146	9									
05	12245	X	12012	-0-		-233	-0-		1598	1	10405	3	Y	8	28	1			94
									9	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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
12	3410	X	2895	-0-		-515	-0-		538	1	2351	3	Y	5					16
									6	9									
01	3410	X	2886	-0-		-524	-0-		535	1	2328	3	Y	21					37
									23	9									
02	2828	X	2548	-0-		-280	-0-		477	1	2059	3	Y	11	36	1			12
									12	9									
03	3100	X	3001	-0-		-99	-0-		546	1	2382	3	Y	66					78
									73	9									
04	2880	X	2830	-0-		-50	-0-		523	1	2248	3	Y	54					132
									59	9									
05	2883	X	2452	-0-		-431	-0-		417	1	2009	3	Y	24	107	1			49
									26	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	2	N	-0-					130
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-					130
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	N	-0-					130
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	80					210
							88	9									
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	7	160	1			57
							8	9									
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	6					63
							7	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	#	1912	-0-	-1157	-0-	85	1	1827	2	N	-0-					127
01	2604	N	1740	-0-	-864	-0-	77	1	1663	2	N	-0-					127
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	15					142
							17	9									
03	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	74	1	1591	2	N	-0-					142
04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	55	1	1186	2	N	1	1	8			142
							1	9									
05	2821	N	1190	-0-	-1631	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					142

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
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	305	1	5252	2	N	-0-					168
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	298	1	5805	2	N	-0-					168
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	239	1	4828	2	N	-0-					168
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	250	1	5195	2	N	-0-					168
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	242	1	4898	2	N	-0-					168
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	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
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					32
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					32
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					32
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					32
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					32
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	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
12	8742	X	8130	-0-	-612	-0-	446	1	7672	2	Y	11					20
							12	9									
01	8742	X	8722	-0-	-20	-0-	426	1	8288	2	Y	7					27
							8	9									
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	403	1	8148	2	Y	10					37
							11	9									
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	399	1	8297	2	Y	8					45
							9	9									
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	438	1	8868	2	Y	11	40	1			16
							12	9									
*05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	479	1	9622	2	Y	9					25
							10	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	158	1	3192	2	Y	4					15
							4	9									
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1	3309	2	Y	3					18
							3	9									
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	176	1	3568	2	Y	4	16	1			6
							4	9									
05	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	102	1	2054	2	Y	2					8
							2	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
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									
02	1960	N	1451	-0-	-509	-0-	68	1	1381	2	Y	2					7
							2	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	2					9
							2	9									
04	1590	N	1243	-0-	-347	-0-	59	1	1183	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
05	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	51	1	1023	2	Y	1					3
							1	9									

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16016	X	14510	-0-	-1506	-0-	682	1	13809	2	Y	17					56
							19	9									
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	865	1	17986	2	Y	18					74
							20	9									
04	17670	X	16289	-0-	-1381	-0-	766	1	15502	2	Y	19	71	1			22
							21	9									
05	18259	X	17625	-0-	-634	-0-	835	1	16773	2	Y	15					37
							17	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	1					4
							1	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	1					5
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1314	2	Y	1					3
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	4946	-0-	-1936	-0-	271	1	4667	2	Y	7					13
							8	9									
01	6882	X	3081	-0-	-3801	-0-	151	1	2928	2	Y	2					15
							2	9									
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	223	1	4505	2	Y	6					21
							7	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	244	1	5075	2	Y	5					26
							6	9									
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	245	1	4948	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
*05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	256	1	5136	2	Y	4					14
							4	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

12	3100	N	2016	-0-	-1084	2336	111	1	1902	2	Y	3					3
							3	9									
01	3100	N	1889	-0-	-1211	1125	92	1	1795	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	N	1770	-0-	-1030	95	83	1	1685	2	Y	2					7
							2	9									
03	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	46	1	942	2	Y	1					8
							1	9									
04	1830	N	938	-0-	-892	-0-	44	1	893	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	1953	N	900	-0-	-1053	-0-	43	1	856	2	Y	1					3
							1	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

12	3100	N	1787	-0-	-1313	1657	55	1	1722	2	N	9					202
							10	9									
01	3012	N	1355	-0-	-1657	-0-	41	1	1314	2	N	-0-					202
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	N	16	179	1			39
							18	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	2	N	28					67
							31	9									
04	1080	N	588	-0-	-492	-0-	20	1	556	2	N	11					78
							12	9									
05	1116	N	601	-0-	-515	-0-	20	1	555	2	N	24					102
							26	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	N	-0-					206
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	108	1	1403	2	N	-0-					206
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					206
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	625	2	N	-0-					206
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	124	1	732	2	N	-0-					206
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	150	1	962	2	N	-0-					206

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

12	3100	N	3297	-0-	197	197	385	1	2912	2	N	-0-					100
01	3100	N	4619	-0-	1519	1716	331	1	4288	2	N	-0-					100
02	2800	N	2151	-0-	-649	1067	308	1	1843	2	N	-0-					100
03	3118	X	2051	-0-	-1067	-0-	308	1	1743	2	N	-0-					100
04	2970	X	1994	-0-	-976	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					100
05	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	246	1	1575	2	N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	215	1	1632	2	N	-0-					32
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	305	1	3962	2	N	-0-					32
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	N	-0-					32
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	325	1	1834	2	N	-0-					32
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	306	1	1797	2	N	-0-					32
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	348	1	2225	2	N	-0-					32

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

12	4061	X	2871	-0-	-1190	-0-	65	1	2640	2	N	151	152	1			27
							166	9									
01	4061	X	395	-0-	-3666	-0-	33	1	362	2	N	-0-					27
02	3108	X	2767	-0-	-341	-0-	62	1	2705	2	N	-0-					27
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	178	1	2884	2	N	-0-					27
04	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					27
*05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	613	1	9325	2	N	60					87
							66	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
03	T. A.		51	-0-	51	51	49	2	2	9	Y	2					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	5					40
*05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					40

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					10
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					10
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					10
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					10
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
01	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					27
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					27
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					27
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8847	2	10	9	N	9					62
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8406	2	20	9	N	18					80
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7157	2	3	9	N	3					83
03	10013	X	7835	-0-	-2178	-0-	7814	2	21	9	N	19					102
04	9690	X	6997	-0-	-2693	-0-	6994	2	3	9	N	3					105
*05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9114	2	33	9	N	30					135

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
12	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	3702	2			N	-0-					178
01	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	3909	2	1	9	N	1	113	1			66
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					66
03	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					66
04	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	3761	2			N	-0-					66
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	882	-0-	-606	-0-	882	2			N	-0-					103
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					103
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					103
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					103
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					103
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7065	-0-	-840	-0-	7063	2	2	9	N	2					127
01	8060	X	6473	-0-	-1587	-0-	6473	2			N	-0-					127
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6002	2	6	9	N	5					132
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					132
04	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	5626	2	17	9	N	15					147
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6679	2	9	9	N	8					155

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	N	21					90
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					90
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					90
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					90
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					90
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					90

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					60
01	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	6480	2			N	-0-					60
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					60
03	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	6309	2			N	-0-					60
04	6810	X	5685	-0-	-1125	-0-	5685	2			N	-0-					60
*05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					80
01	713	X	27	-0-	-686	-0-	27	2			N	-0-					80
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					80
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					80
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					80
05	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

12	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	2			N	-0-					43
01	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					43
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					43
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3458	2			N	-0-					43
04	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	2			N	-0-					43
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					76
01	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-					76
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					76
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-					76
04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					76
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					76

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					65
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					65
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					65
03	8587	X	6216	-0-	-2371	-0-	6199	2	17	9	N	15					80
04	7920	X	7551	-0-	-369	-0-	7551	2			N	-0-					80
05	8184	X	7065	-0-	-1119	-0-	7065	2			N	-0-					80

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

12	2945	X	32	-0-	-2913	-0-	32	2			N	-0-					213
01	2232	X	706	-0-	-1526	-0-	706	2			N	-0-					213
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					213
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					213
04	3000	N	3411	-0-	411	411	3410	2	1	9	N	1	162	1			52
*05	2040	N	1629	-0-	-411	-0-	1629	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

12	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	4128	2			N	-0-					173
01	4557	X	4089	-0-	-468	-0-	4089	2			N	-0-					173
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					173
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	2			N	-0-					173
04	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3944	2	28	9	N	25					198
05	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					198

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					57
01	10664	X	9467	-0-	-1197	-0-	9412	2	55	9	N	50					107
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8665	2	9	9	N	8					115
03	10385	X	9338	-0-	-1047	-0-	9314	2	24	9	N	22					137
04	10020	X	9101	-0-	-919	-0-	9093	2	8	9	N	7					144
05	9827	X	9348	-0-	-479	-0-	9327	2	21	9	N	19					163

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	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

12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					17
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					17
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					17
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8427	2	17	9	N	15					125
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7918	2	28	9	N	25					150
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6377	2	11	9	N	10					160
03	8711	X	7608	-0-	-1103	-0-	7575	2	33	9	N	30					190
04	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7509	2	6	9	N	5					195
05	8432	X	6663	-0-	-1769	-0-	6644	2	19	9	N	17					212

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

12	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9264	2	10	9	N	9					85
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9357	2	44	9	N	40					125
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8583	2	17	9	N	15					140
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10125	2	35	9	N	32					172
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9420	2	18	9	N	16					188
05	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	8285	2	35	9	N	32					220

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					72
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5744	2	28	9	N	25					97
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					97
03	7719	X	7224	-0-	-495	-0-	7213	2	11	9	N	10					107
04	7470	X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2			N	-0-					107
05	7719	X	6905	-0-	-814	-0-	6902	2	3	9	N	3					110

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

12	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2			N	-0-					163
01	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	2			N	-0-					163
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					163
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3928	2			N	-0-					163
04	4320	X	3754	-0-	-566	-0-	3754	2			N	-0-					163
*05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					63
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					63
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					63
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	2133	2			N	-0-					123
01	2511	X	14	-0-	-2497	-0-	14	2			N	-0-					123
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					123
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2			N	-0-					123
04	3000	N	3629	-0-	629	629	3629	2			N	-0-					123
05	2635	N	1063	-0-	-1572	-0-	1063	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
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	240	1	521	2	N	-0-					115
01	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					115
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115
03	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	2			N	-0-					115
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					115

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
01	3038	X	1979	-0-	-1059	-0-	1979	2			N	-0-					35
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					35
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					35
04	3000	N	3574	-0-	574	574	3572	2	2	9	N	2					37
*05	3100	N	3689	-0-	589	1163	3689	2			N	-0-					37

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	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
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					198
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					198
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5758	2	54	9	N	49	185	1			62
03	5580	X	5228	-0-	-352	-0-	5228	2			N	-0-					62
04	5400	X	4816	-0-	-584	-0-	4816	2			N	-0-					62
05	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	4747	2			N	-0-					62

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					33
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15656	2	9	9	N	8					178
01	19902	X	14967	-0-	-4935	-0-	14945	2	22	9	N	20					198
02	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13196	2	13	9	N	12					210
03	16833	X	13399	-0-	-3434	-0-	13380	2	19	9	N	17					227
04	16290	X	14458	-0-	-1832	-0-	14454	2	4	9	N	4	181	1			50
05	15655	X	14700	-0-	-955	-0-	14680	2	20	9	N	18					68

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	116	-0-	-5619	-0-	116	2			N	-0-					79
01	5735	X	32	-0-	-5703	-0-	25	2	7	9	N	6	62	1			23
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7105	2	7	9	N	6					29
03	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8757	2	31	9	N	28					57
04	6060	X	3653	-0-	-2407	-0-	3628	2	25	9	N	23					80
05	6262	X	3403	-0-	-2859	-0-	3386	2	17	9	N	15					95

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					28
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					28
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	4438	2			N	-0-					32
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					32
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					32
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					32
04	4530	X	3148	-0-	-1382	-0-	3148	2			N	-0-					32
05	4681	X	3934	-0-	-747	-0-	3934	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	5507	2			N	-0-					80
01	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	4378	2	2	9	N	2					82
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					82
03	5704	X	5648	-0-	-56	-0-	5648	2			N	-0-					82
04	5520	X	5403	-0-	-117	-0-	5403	2			N	-0-					82
05	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5376	2	14	9	N	13					95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	124	-0-	-2511	-0-	124	2			N	-0-					162
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					162
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					162
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					52
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					52
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					52
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					52
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	1127	2			N	-0-					52
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2259	2			N	-0-					150
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					150
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					150
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					150
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					150
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					87
01	248	X	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					87
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					87
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					87
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					87
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

12	1612	N	507	-0-	-1105	-0-	507	2			N	-0-					10
01	3100	N	4197	-0-	1097	1097	4180	2	17	9	N	15					25
02	2800	N	3366	-0-	566	1663	3363	2	3	9	N	3					28
03	3100	N	3297	-0-	197	1860	3297	2			N	-0-					28
04	5524	X	3664	-0-	-1860	-0-	3664	2			N	-0-					28
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					28

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

12	3162	X	959	-0-	-2203	-0-	959	2			N	-0-					46
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4701	2	4	9	N	4					50
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3867	2	75	9	N	68					118
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					118
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					118
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

12	3100	N	6056	-0-	2956	5954	6056	2			N	-0-					20
01	3100	N	7477	-0-	4377	10331	7477	2			N	-0-					20
02	19547	X	9216	-0-	-10331	-0-	9216	2			N	-0-					20
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					20
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			20
*05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					57
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					57
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					57
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	1586	2			N	-0-					57
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					57
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	3813	X	1730	-0-	-2083	-0-	1730	2			N	-0-					83
01	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-					83
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					83
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					83
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					85
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					85
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3032	2	8	9	N	7					92
03	4867	X	3258	-0-	-1609	-0-	3258	2			N	-0-					92
04	4710	X	2957	-0-	-1753	-0-	2957	2			N	-0-					92
05	3937	X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2			N	-0-					92

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

12	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	2724	2			N	-0-					95
01	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2827	2			N	-0-					95
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					95
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					95
04	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	2684	2	1	9	N	1	1	8			95
05	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

12	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					57
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					57
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					57
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					57
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					70
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					70
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					70
03	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					70
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					70
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					33
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					33
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					33
03	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			N	-0-					33
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					33
05	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	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
12	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	2			N	-0-					155
01	3720	X	2586	-0-	-1134	-0-	2586	2			N	-0-					155
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					155
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					155
04	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			N	-0-					155
05	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					29
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					37
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					37
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3					40
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					40
*05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					40

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					230
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					230
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					230
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	791	1	1810	3	N	-0-					34
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	601	1	1772	3	N	-0-					34
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	543	1	1098	3	N	-0-					34
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	601	1	1096	3	N	11					45
							12	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	581	1	1140	3	N	-0-					45
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	601	1	1152	3	N	-0-					45

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
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	396	1	1986	3	Y	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	454	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	474	1	1509	3	Y	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	734	1	1466	3	Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	419	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	403	1	1851	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	332	1	1666	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	352	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1473	-0-	-347	-0-	352	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	625	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	839	-0-	-1021	-0-	149	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	211	1	970	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1106	-0-	-816	-0-	601	1	505	3	N	-0-					33
01	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	601	1	909	3	N	-0-					33
02	1848	X	1573	-0-	-275	-0-	543	1	1030	3	N	-0-					33
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	601	1	1166	3	N	5					38
							6	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	581	1	1503	3	N	-0-					38
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	601	1	1560	3	N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	N	-0-					30
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-					30

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	725	1	6571	3	Y	-0-					8
01	8897	X	7499	-0-	-1398	-0-	746	1	6753	3	Y	-0-					8
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	661	1	6028	3	Y	21					29
							23	9									
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	781	1	6955	3	Y	4					33
							4	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	717	1	6364	3	Y	2					35
							2	9									
*05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	680	1	7019	3	Y	4					39
							4	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	663	1	6014	3	N	-0-					35
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	685	1	6204	3	N	-0-					35
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	595	1	5424	3	N	-0-					35
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	652	1	5807	3	N	7					42
							8	9									
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	647	1	5742	3	N	-0-					42
*05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	3	N	-0-					42

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	2117	1	19191	3	Y	22					65
							24	9									
01	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	2026	1	18338	3	Y	16					81
							18	9									
02	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	1763	1	16079	3	Y	12	81	1			12
							13	9									
03	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	1875	1	16701	3	Y	24					36
							26	9									
04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	1821	1	16174	3	Y	39					75
							43	9									
*05	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	1661	1	17139	3	Y	31					106
							34	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	4619	X	4616	-0-		-3	-0-	458	1	4151	3	Y	6					20
								7	9									
01	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	461	1	4176	3	Y	4					24
								4	9									
02	4256	X	4195	-0-		-61	-0-	414	1	3778	3	Y	3	24	1			3
								3	9									
03	4712	X	4677	-0-		-35	-0-	472	1	4201	3	Y	4					7
								4	9									
04	4560	X	4488	-0-		-72	-0-	454	1	4027	3	Y	6					13
								7	9									
05	4650	X	4510	-0-		-140	-0-	398	1	4106	3	Y	5					18
								6	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	6665	X	5974	-0-		-691	-0-	592	1	5368	3	Y	13					49
								14	9									
01	6665	X	5122	-0-		-1543	-0-	509	1	4604	3	Y	8					57
								9	9									
02	5572	X	5202	-0-		-370	-0-	514	1	4684	3	Y	4	57	1			4
								4	9									
03	7816	X	7816	-0-		-0-	-0-	789	1	7024	3	Y	3					7
								3	9									
04	7419	X	7419	-0-		-0-	-0-	750	1	6661	3	Y	7					14
								8	9									
05	5983	X	5908	-0-		-75	-0-	521	1	5381	3	Y	5					19
								6	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	3255	X	3055	-0-		-200	-0-	303	1	2744	3	Y	7					32
								8	9									
01	3255	X	2665	-0-		-590	-0-	265	1	2396	3	Y	4	17	1			19
								4	9									
02	2858	X	2858	-0-		-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	10					29
								11	9									
03	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	305	1	2719	3	Y	14					43
								15	9									
04	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	288	1	2561	3	Y	17					60
								19	9									
*05	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	260	1	2680	3	Y	-0-					60

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	181	1	2222	3	Y	108					113
								119	9									
01	2164	X	2164	-0-		-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	90	92	1			111
								99	9									
02	4144	X	2669	-0-		-1475	-0-	251	1	2344	3	Y	67	138	1			40
								74	9									
03	4588	X	2881	-0-		-1707	-0-	289	1	2592	3	Y	-0-					40
04	4440	X	2562	-0-		-1878	-0-	270	1	2292	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2945	X	2682	-0-		-263	-0-	310	1	2372	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	607	1	5506	3	Y	-0-					8
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	736	1	6665	3	Y	-0-					8
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	624	1	5694	3	Y	14					22
							15	9									
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	621	1	5529	3	Y	3					25
							3	9									
04	5490	X	5243	-0-	-247	-0-	531	1	4711	3	Y	1					26
							1	9									
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	521	1	5374	3	Y	4					30
							4	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	10490	-0-	-2251	-0-	790	1	9686	3	Y	13					22
							14	9									
01	12741	X	8671	-0-	-4070	-0-	723	1	7945	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	1126	1	10508	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	1363	1	12233	3	Y	16					22
							18	9									
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	1178	1	9994	3	Y	17	24	1			15
							19	9									
05	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	980	1	7496	3	Y	1	4	1			12
							1	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
12	5301	X	5267	-0-	-34	-0-	523	1	4744	3	Y	-0-					14
01	5301	X	4894	-0-	-407	-0-	487	1	4407	3	Y	-0-					14
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	448	1	4082	3	Y	28					42
							31	9									
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	484	1	4307	3	Y	4					46
							4	9									
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	525	1	4659	3	Y	2					48
							2	9									
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	448	1	4622	3	Y	4					52
							4	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10436	-0-	-321	-0-	1031	1	9352	3	Y	48					72
							53	9									
01	10757	X	10372	-0-	-385	-0-	1027	1	9295	3	Y	45	80	1			37
							50	9									
02	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	914	1	8338	3	Y	40					77
							44	9									
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1055	1	9394	3	Y	50	79	1			48
							55	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1037	1	9213	3	Y	32	66	1			14
							35	9									
*05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	912	1	9416	3	Y	26					40
							29	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	8959	X	8304	-0-	-655	-0-	824	1	7472	3	Y	7					13
							8	9									
01	8773	X	8383	-0-	-390	-0-	833	1	7541	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	723	1	6593	3	Y	8					14
							9	9									
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	869	1	7740	3	Y	17	15	1			16
							19	9									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	829	1	7363	3	Y	11	22	1			5
							12	9									
*05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	736	1	7595	3	Y	8					13
							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
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	516	1	4677	3	Y	10					139
							11	9									
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	520	1	4710	3	Y	29	155	1			13
							32	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	468	1	4268	3	Y	9					22
							10	9									
03	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	525	1	4678	3	Y	3					25
							3	9									
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	517	1	4592	3	Y	2					27
							2	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	357	1	3687	3	Y	1					28
							1	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
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	168	1	2056	3	Y	9					15
							10	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1891	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
02	1988	N	1677	-0-	-311	-0-	162	1	1508	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	193	1	1735	3	Y	15					19
							17	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	207	1	1757	3	Y	20	22	1			17
							22	9									
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	3	Y	1	4	1			14
							1	9									

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
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	341	1	4180	3	Y	17					58
							19	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	385	1	4225	3	Y	1					59
							1	9									
02	5684	X	3740	-0-	-1944	-0-	362	1	3378	3	Y	-0-					59
03	6293	X	3844	-0-	-2449	-0-	385	1	3451	3	Y	7					66
							8	9									
04	5220	X	3725	-0-	-1495	-0-	392	1	3327	3	Y	5	56	1			15
							6	9									
05	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	425	1	3255	3	Y	1					16
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					5
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					5
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1538	2			N	-0-					5
03	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					5
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					5
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

12	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					5
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					5
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					5
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					5
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

12	1705	N	869	-0-	-836	-0-	38	1	831	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					2
02	1064	N	482	-0-	-582	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					2
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					2
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					2
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	77	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	97	1	2078	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
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	136	1	3004	2	Y	-0-					5
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	Y	-0-					5
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1	2638	2	Y	-0-					5
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	202	1	4396	2	Y	-0-					5
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	164	1	3572	2	Y	-0-					5
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3104	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
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	96	1	2107	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					3
02	2044	N	1964	-0-	-80	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					3
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	105	1	2284	2	Y	-0-					3
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					3
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	93	1	1984	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
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	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
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2355	-0-	-404	-0-	104	1	2251	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2430	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1147	N	881	-0-	-266	-0-	27	1	854	2	N	-0-					20
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	N	-0-					20
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-					20
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	976	2	N	-0-					20
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	3	1	8			22
							3	9									
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	224	1	4942	2	Y	-0-					13
01	5952	X	5067	-0-	-885	-0-	221	1	4846	2	Y	-0-					13
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	248	1	5436	2	Y	-0-					13
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	354	1	7688	2	Y	-0-					13
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	351	1	7661	2	Y	-0-					13
*05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	348	1	7419	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
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	287	1	6325	2	Y	-0-					9
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	254	1	5565	2	Y	-0-					9
02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	390	1	8532	2	Y	-0-					9
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	504	1	10969	2	Y	-0-					9
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	355	1	7745	2	Y	-0-					9
*05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	299	1	6378	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
12	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	87	1	2795	2	N	-0-					27
01	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	134	1	3013	2	N	-0-					27
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	2	N	-0-					27
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	190	1	2577	2	N	-0-					27
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	-0-					27
05	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	152	1	2576	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
12	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	40	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	53	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	10	-0-	-1664	-0-	1	1	9	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
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	186	1	4096	2	Y	-0-					11
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	Y	-0-					11
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	193	1	4221	2	Y	-0-					11
03	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	448	1	9736	2	Y	-0-					11
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	312	1	6807	2	Y	-0-					11
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	235	1	5018	2	Y	-0-					11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	84	1	2705	2	N	-0-					58
01	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					58
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	127	1	3165	2	N	-0-					58
03	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	194	1	2632	2	N	-0-					58
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	144	1	3072	2	N	2					60
							2	9									
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	165	1	2794	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	1					1
							1	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	N	-0-					1
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	2	N	-0-					1
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	34	1	721	2	N	-0-					1
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					1

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	321	1	7074	2	Y	-0-					12
01	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	227	1	4982	2	Y	-0-					12
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	348	1	7612	2	Y	-0-					12
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	545	1	11845	2	Y	-0-					12
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	394	1	8616	2	Y	-0-					12
05	8339	X	6894	-0-	-1445	-0-	309	1	6585	2	Y	-0-					12

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3530	-0-	-1492	-0-	106	1	3424	2	N	-0-					39
01	5022	X	2618	-0-	-2404	-0-	112	1	2506	2	N	-0-					39
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	195	1	4843	2	N	-0-					39
03	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	258	1	3498	2	N	-0-					39
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	196	1	4187	2	N	-0-					39
05	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	190	1	3217	2	N	-0-					39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	212	1	4660	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3547	2	Y	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	173	1	3795	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	149	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2574	-0-	-1086	-0-	113	1	2461	2	Y	-0-					-0-
*05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	208	1	4445	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	211	1	4646	2	Y	-0-					15
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	164	1	3601	2	Y	-0-					15
02	4732	X	1143	-0-	-3589	-0-	50	1	1093	2	Y	-0-					15
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	469	1	10210	2	Y	-0-					15
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	Y	-0-					15
*05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	259	1	5700	2	N	-0-			-0-
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	198	1	4336	2	N	-0-			-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	213	1	4655	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	185	1	4030	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3090	-0-	-1260	-0-	135	1	2955	2	N	-0-			-0-
*05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	254	1	5431	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
05	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

12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	236	1	5192	2	Y	-0-			-0-
01	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	161	1	3541	2	Y	-0-			-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	179	1	3919	2	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	159	1	3454	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	2057	-0-	-2113	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-			-0-
*05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5044	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	133	1	2920	2	Y	-0-			9
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	180	1	3956	2	Y	-0-			9
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	210	1	4598	2	Y	-0-			9
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	404	1	8789	2	Y	-0-			9
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	283	1	6176	2	Y	-0-			9
05	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	199	1	4256	2	Y	-0-			9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	72	1	2312	2	N	-0-			65
01	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	103	1	2314	2	N	-0-			65
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	113	1	2812	2	N	-0-			65
03	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	154	1	2087	2	N	-0-			65
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	N	-0-			65
05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	133	1	2264	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

12	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	110	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	156	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4236	-0-	-412	-0-	164	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	261	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	167	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	260	1	4407	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	521	1	11469	2	N	-0-					150
01	10075	X	9037	-0-	-1038	-0-	394	1	8641	2	N	2					152
							2	9									
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	435	1	9517	2	N	-0-					152
03	10075	X	8590	-0-	-1485	-0-	378	1	8212	2	N	-0-					152
04	9750	X	6235	-0-	-3515	-0-	273	1	5962	2	N	-0-					152
*05	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	519	1	11069	2	N	-0-					152

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	5735	3	-0-	-5732	14852	3	2				N	-0-					43
01	5735	1988	-0-	-3747	11105	1988	2				N	-0-					43
02	8512	8512	-0-	-0-	11105	8490	2	22	9		N	20					63
03	11434	11434	-0-	-0-	11105	11383	2	51	9		N	46					109
04	21054	9949	-0-	-11105	-0-	9926	2	23	9		N	21					130
05	5735	NO RPT	-0-	-5735	-0-						N	NO RPT					130

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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
12	217	X	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					71
01	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
02	196	X	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-					71
03	186	X	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					71
04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					71
05	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	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
12	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	263	1	2779	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	268	1	3124	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2313	-0-	-823	-0-	245	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	307	1	2539	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	291	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	258	1	2576	3	N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	478	2	66	9	N	60	182	1			100
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	486	2	46	9	N	42					142
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	400	2	39	9	N	35					177
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	446	2	69	9	N	63					240
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	N	56	178	1			118
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					118

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
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	1					130
							1	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	-0-					130
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					130
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	199	1	2079	2	N	4					134
							4	9									
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	91	1	1016	2	N	3					137
							3	9									
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	164	1	1474	3	N	5					142
							6	9									

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					48
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					60
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					60
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					60
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
05	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
06	SHUT IN		312	-0-	312	8143	183	2	129	9	N	117	166	1			199
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8143					N	8	159	1			48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-	3	1			45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-	2	1			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8143					N	NO RPT					43

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

12		0	-0-	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

12	217	X	216	-0-	-1	-0-	205	2	11	9	N	10					40
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					53
02	252	X	198	-0-	-54	-0-	187	2	11	9	N	10					63
03	279	X	211	-0-	-68	-0-	192	2	19	9	N	17					80
04	270	X	190	-0-	-80	-0-	175	2	15	9	N	14					94
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	184	2	18	9	N	16					110

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

12	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4242	2	19	9	N	17					62
01	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4109	2	15	9	N	14	2	8			74
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3908	2	22	9	N	20					94
03	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4124	2	19	9	N	17	2	8			109
04	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3819	2	20	9	N	18					127
05	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3804	2	22	9	N	20					147

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

12	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4369	2	20	9	N	18					110
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4385	2	119	9	N	108	167	1	8	8	43
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4033	2	43	9	N	39	2	8			80
03	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4240	2	40	9	N	36	6	8			110
04	4260	X	3522	-0-	-738	-0-	3497	2	25	9	N	23					133
05	4495	X	3597	-0-	-898	-0-	3561	2	36	9	N	33					166

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					55
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					56
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1					57
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					57
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					58
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1234	2	1	9	N	1					59

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	#	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					92
01	3100	#	2875	-0-	-225	-0-	2823	2	52	9	N	47					139
02	2800	#	2715	-0-	-85	-0-	2659	2	56	9	N	51	154	1			36
03	3038	#	3026	-0-	-12	-0-	2906	2	120	9	N	109					145
*04	3000	#	2851	-0-	-149	-0-	2818	2	33	9	N	30					175
05	3007	#	2779	-0-	-228	-0-	2749	2	30	9	N	27	153	1			49

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
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					42
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					42
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	N	4					12
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	272	3	3	9	N	3					15
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					15
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					18

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	2649	2	4	9	N	4					22
01	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2442	2	14	9	N	13					35
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			35
03	2325	X	2322	-0-	-3	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			35
*04	2250	X	1946	-0-	-304	-0-	1945	2	1	9	N	1	1	8			35
05	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					86
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					86
*03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					86
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					86
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					4
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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

12	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-			-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

12	868	N	732	-0-	-136	-0-	32	1	700	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	34	1	644	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	32	1	623	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-			-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		132	-0-	132	132	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		192	-0-	192	324	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			-0-
*05	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		122	-0-	122	122	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		149	-0-	149	271	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		103	-0-	103	374	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
*05	485	X	111	-0-	-374	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		120	-0-	120	120	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		100	-0-	100	220	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	282	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*05	282	X	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	542	-0-	-171	-0-	26	1	515	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

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	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

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

12	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	104	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	103	1	2093	2	Y	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	100	1	1959	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

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	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 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
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	Y	7					11
							8	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	-0-					11
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	Y	-0-					11
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	-0-					11
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-					11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	109	1	2363	2	Y	10					28
							11	9									
01	2821	N	2365	-0-	-456	-0-	111	1	2245	2	Y	8					36
							9	9									
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	89	1	1737	2	Y	-0-					36
03	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	95	1	1782	2	Y	-0-					36
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-					36
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1891	2	Y	-0-					36

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	73	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1310	-0-	1310	2807	66	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1371	-0-	1371	4178	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*05	5534	X	1356	-0-	-4178	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

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

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	135	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2658	-0-	-226	-0-	130	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	153	1	2861	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	114	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	132	1	2604	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	247	1	5320	2	Y	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	255	1	5177	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4816	-0-	-308	-0-	236	1	4580	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	268	1	5025	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	230	1	4713	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	230	1	4526	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3515	-0-	-1259	-0-	153	1	3298	2	Y	58	72	1			9
							64	9									
01	4774	X	4772	-0-	-2	-0-	220	1	4476	2	Y	69	56	1			22
							76	9									
02	4956	X	4328	-0-	-628	-0-	209	1	4055	2	Y	58	65	1			15
							64	9									
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	219	1	4113	2	Y	59					74
							65	9									
04	5310	X	2880	-0-	-2430	-0-	132	1	2709	2	Y	35	61	1			48
							39	9									
05	4805	X	2734	-0-	-2071	-0-	131	1	2579	2	Y	22					70
							24	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	283	1	6094	2	Y	-0-					-0-
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	338	1	6861	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4833	-0-	-1187	-0-	237	1	4596	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5278	-0-	-1387	-0-	267	1	5011	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5214	-0-	-1236	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5021	-0-	-1644	-0-	243	1	4779	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
12	5952	X	2611	-0-	-3341	-0-	114	1	2451	2	Y	42	30	1			44
							46	9									
01	5921	X	4291	-0-	-1630	-0-	199	1	4049	2	Y	39	29	1			54
							43	9									
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	325	1	6308	2	Y	59	41	1			72
							65	9									
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	227	1	4258	2	Y	42					114
							46	9									
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	392	1	8011	2	Y	72	44	1			142
							79	9									
*05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	349	1	6867	2	Y	40					182
							44	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

12	620	X	438	-0-	-182	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	459	-0-	-161	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		220	-0-	220	220	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		221	-0-	221	441	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		231	-0-	231	672	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
*05	862	X	190	-0-	-672	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

12	1922	N	1141	-0-	-781	-0-	50	1	1074	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
01	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	49	1	992	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
02	2184	X	1063	-0-	-1121	-0-	52	1	1003	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
03	2418	X	1356	-0-	-1062	-0-	68	1	1281	2	Y	6					16
							7	9									
04	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	85	1	1736	2	Y	8	6	1			18
							9	9									
*05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	6					24
							7	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
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	920	1	19838	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
01	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1060	1	21536	2	Y	54	31	1			26
							59	9									
02	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	997	1	19362	2	Y	24	29	1			21
							26	9									
03	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1065	1	19967	2	Y	27					48
							30	9									
04	20730	X	20364	-0-	-366	-0-	948	1	19391	2	Y	23	28	1			43
							25	9									
05	21421	X	18795	-0-	-2626	-0-	907	1	17872	2	Y	14					57
							15	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

12	8587	X	8082	-0-	-505	-0-	358	1	7724	2	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7925	-0-	-693	-0-	372	1	7553	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7466	-0-	-374	-0-	366	1	7100	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	410	1	7683	2	Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	371	1	7600	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8031	-0-	-246	-0-	388	1	7643	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

12	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2896	-0-	96	96	142	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	133	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	270	1	5835	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6150	-0-	-174	-0-	289	1	5861	2	Y	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	318	1	6178	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	377	1	7075	2	Y	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	320	1	6540	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	259	1	5105	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

12	310	N	114	-0-	-196	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		410	-0-	410	410	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		480	-0-	480	890	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		431	-0-	431	1321	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
*05	1761	X	440	-0-	-1321	-0-	21	1	419	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
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1747	2	Y	22	12	1			10
							24	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1432	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
02	1876	N	1171	-0-	-705	-0-	57	1	1107	2	Y	6	5	1			25
							7	9									
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	92	1	1725	2	Y	10					35
							11	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	12	10	1			37
							13	9									
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	138	1	2726	2	Y	10					47
							11	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
12	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	120	1	2582	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	140	1	2838	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
02	3584	X	2777	-0-	-807	-0-	136	1	2635	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
03	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	123	1	2297	2	Y	4					17
							4	9									
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	120	1	2464	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	136	1	2685	2	Y	3					20
							3	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
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	174	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	131	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	1244	-0-	-2620	-0-	61	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	1944	-0-	-2334	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2294	-0-	-1486	-0-	107	1	2187	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	147	1	2903	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
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	320	1	6892	2	Y	-0-					-0-
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	346	1	7035	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6039	-0-	-429	-0-	296	1	5743	2	Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	383	1	7182	2	Y	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	334	1	6835	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	339	1	6667	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
12	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	98	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	1688	-0-	-947	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1737	-0-	-727	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	136	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	294	1	6013	2	Y	-0-					-0-
*05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	8098	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		138	-0-	138	276	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		366	-0-	366	642	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	923	X	281	-0-	-642	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	312	-0-	-1331	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	110	-0-	-665	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	794	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
12	11036	X	10744	-0-	-292	-0-	476	1	10268	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	493	1	10020	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	9262	-0-	-1266	-0-	454	1	8808	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	9765	-0-	-1891	-0-	494	1	9271	2	Y	-0-					-0-
04	11280	X	10233	-0-	-1047	-0-	477	1	9756	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9912	-0-	-845	-0-	479	1	9433	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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		917	-0-	917	917	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		859	-0-	859	1776	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		340	-0-	340	2116	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
*05	2678	X	562	-0-	-2116	-0-	27	1	535	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
12	10075	X	8521	-0-	-1554	-0-	377	1	8131	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
01	9703	X	8658	-0-	-1045	-0-	405	1	8235	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
02	8764	X	7169	-0-	-1595	-0-	351	1	6811	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
03	9703	X	8555	-0-	-1148	-0-	433	1	8114	2	Y	7					18
							8	9									
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	380	1	7784	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
05	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	369	1	7273	2	Y	4					21
							4	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8842	-0-	5742	5742	392	1	8450	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5152	-0-	2052	7794	240	1	4912	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3820	-0-	3820	11614	187	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3916	-0-	3916	15530	198	1	3718	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2510	-0-	2510	18040	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*05	19017	X	977	-0-	-18040	-0-	47	1	930	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 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
12	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	128	1	2751	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	151	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	169	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	451	161	1	3290	2	Y	-0-					-0-
*05	3953	X	3502	-0-	-451	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

12	14B2 EXT	301	-0-	301	301	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	116	-0-	116	417	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	146	1	3149	2	Y	20	6	1			29
							22	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	145	1	2940	2	Y	14	18	1			25
							15	9									
02	2800	X	2651	-0-	-149	-0-	129	1	2510	2	Y	11	14	1			22
							12	9									
03	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	143	1	2674	2	Y	13					35
							14	9									
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	133	1	2715	2	Y	11	14	1			32
							12	9									
*05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	175	1	3446	2	Y	9					41
							10	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	248	1	5344	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5575	-0-	-1710	-0-	261	1	5299	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
02	7784	X	5949	-0-	-1835	-0-	291	1	5652	2	Y	5					13
							6	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	374	1	7014	2	Y	6					19
							7	9									
04	5910	X	5713	-0-	-197	-0-	266	1	5441	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
*05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	335	1	6567	2	Y	4					22
							4	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

12	9672	X	7811	-0-	-1861	-0-	346	1	7465	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	9199	-0-	-70	-0-	432	1	8767	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7686	-0-	-686	-0-	377	1	7309	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8485	-0-	-784	-0-	430	1	8055	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8501	-0-	-409	-0-	396	1	8105	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	418	1	8236	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	4					320
01	1984	X	680	-0-	-1304	-0-	680	2			Y	-0-					320
02	1792	X	1608	-0-	-184	-0-	1583	2	25	9	Y	23					343
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2653	2	72	9	Y	65	185	1			223
04	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			Y	-0-					223
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					223

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1176	-0-	-1008	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1312	-0-	-703	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			Y	-0-					-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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
HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

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

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		154	-0-	154	202	154	3			N	-0-					8
01	T. A.		192	-0-	192	394	191	3	1	9	N	1					9
02	552	X	158	-0-	-394	-0-	158	3			N	-0-					9
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1					10
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1					11
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					11

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					127
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					127
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					127
*03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					127
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					127
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					127

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					8
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					8
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					8
*03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			Y	-0-					8
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-					8
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	3	74	9	Y	67	163	1			224
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	3	18	9	Y	16					240
*02	140	N	32	-0-	-108	-0-	18	3	14	9	Y	13					253
*03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	3	43	9	Y	39	79	1			213
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	3	116	9	Y	105	165	1			153
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	3	89	9	Y	81	2	8			232

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12		14B DENY	2	-0-	2	372	2	3			N	-0-					-0-
01	377	X	5	-0-	-372	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	70		70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	3	23	9	Y	21					21

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10					72
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					75
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	188	2	17	9	Y	15					90
*03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					90
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					90
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					90

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					9
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	N	3					12
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					12
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					12
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					19
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			Y	-0-					19
*03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			Y	-0-					19
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-					19
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					38
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	3	2	9	Y	2					40
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					40
*03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3943	3	9	9	Y	8					48
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3572	3	2	9	Y	2					50
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					49

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
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					156
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					156
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			Y	-0-					156
*03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					156
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					156
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	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
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
12	2821	X	1423	-0-	-1398	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	3458	-0-	-1918	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
*05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					3
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					3
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					3
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					3
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					3
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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
12	3100	N	2010	-0-	-1090	2112	2010	2			N	-0-					120
01	2932	X	820	-0-	-2112	-0-	820	2			N	-0-					120
02	3752	X	216	-0-	-3536	-0-	216	2			N	-0-					120
*03	4154	X	35	-0-	-4119	-0-	35	2			N	-0-					120
04	4020	X	35	-0-	-3985	-0-	27	2	8	9	N	7					127
05	2015	X	17	-0-	-1998	-0-	17	2			N	-0-					127

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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					58
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					58
02	2744	N	2614	-0-	-130	-0-	2610	2	4	9	N	4					62
*03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					62
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					62
05	3100	X	2202	-0-	-898	-0-	2199	2	3	9	N	3					65

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
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					127
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					127
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
*03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					127
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					127
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					187
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6	4	8			189
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	N	21	1	8			209
*03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1903	2	9	9	N	8					217
04	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1607	2	22	9	N	20					237
*05	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1521	2	138	9	N	125	170	1	63	6	129

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					53
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
02	T. A.		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					53
*03	T. A.		191	-0-	191	357	191	2			N	-0-					53
04	T. A.		180	-0-	180	537	180	2			N	-0-					53
*05	710	X	173	-0-	-537	-0-	173	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	852	-0-	-357	-0-	852	3			Y	-0-					131
01	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			Y	-0-					131
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	3			Y	-0-					131
*03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					131
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			Y	-0-					131
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	N	1					125
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4123	3	17	9	N	15	5	8			135
02	4760	X	3465	-0-	-1295	-0-	3464	3	1	9	N	1					136
*03	5270	X	3443	-0-	-1827	-0-	3439	3	4	9	N	4					140
04	5100	X	3230	-0-	-1870	-0-	3221	3	9	9	N	8					148
05	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	3			N	-0-					148

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-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
12	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4144	3	12	9	Y	11					60
01	5208	X	4076	-0-	-1132	-0-	4063	3	13	9	Y	12					72
02	4508	X	2915	-0-	-1593	-0-	2893	3	22	9	Y	20					92
*03	4991	X	2127	-0-	-2864	-0-	2115	3	12	9	Y	11					103
04	4770	X	1469	-0-	-3301	-0-	1459	3	10	9	Y	9					112
05	4154	X	1371	-0-	-2783	-0-	1351	3	20	9	Y	18	93	1			37

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					48
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					48
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					48
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					48
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					48
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					37
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					37
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					37
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					17
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2958	-0-	158	158	2958	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3545	-0-	445	603	3545	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5324	-0-	2324	2927	5324	3			Y	-0-					-0-
*05	8862	X	5935	-0-	-2927	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

12	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2008	3	12	9	Y	11					50
01	2728	X	1805	-0-	-923	-0-	1792	3	13	9	Y	12					62
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2348	3	21	9	Y	19					81
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	3	12	9	Y	11					92
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2663	3	10	9	Y	9					101
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	Y	22	83	1			40

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
12	T. A.		98	-0-	98	148	98	2			N	-0-					22
01	210	X	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					22
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
*03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					22
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					22
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

12	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					77
01	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					77
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					77
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
02	14B2 EXT		45	-0-	45	58	45	2			N	-0-					78
*03	14B2 EXT		39	-0-	39	97	39	2			N	-0-					78
*04	147	X	50	-0-	-97	-0-	50	2			N	-0-					78
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

12	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	3			N	-0-					155
01	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2373	3	2	9	N	2					157
02	2296	X	2035	-0-	-261	-0-	2035	3			N	-0-					157
*03	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	3			N	-0-					157
04	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					157
05	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					102
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					102
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					102
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					102
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					103

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					35
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			35
02	2800	N	3968	-0-	1168	1168	3967	2	1	9	N	1	1	8			35
*03	3100	N	3186	-0-	86	1254	3186	2			N	-0-					35
*04	3000	N	2821	-0-	-179	1075	2821	2			N	-0-					35
*05	3151	X	2076	-0-	-1075	-0-	2076	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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
12	3100	N	3317	-0-	217	217	3314	3	3	9	N	3					50
01	3100	N	3535	-0-	435	652	3513	3	22	9	N	20					70
02	2800	N	3347	-0-	547	1199	3339	3	8	9	N	7					77
*03	4598	X	3399	-0-	-1199	-0-	3393	3	6	9	N	5					82
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					82
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3813	3	3	9	N	3					85

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					133
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					133
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					133
*03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					133
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					35
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	N	7	7	8			35
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					35
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					35
04	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1132	3	2	9	N	2					37
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					37

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	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

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

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

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

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2729	3	2	9	Y	2					16
01	3348	X	2336	-0-	-1012	-0-	2333	3	3	9	Y	3					19
02	3024	X	1727	-0-	-1297	-0-	1724	3	3	9	Y	3					22
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3731	3	4	9	Y	4					26
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	3	2	9	Y	2					28
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	3	2	9	Y	2					30

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		31	-0-	31	31	7	1	24	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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
12	1736	X	1263	-0-	-473	-0-	1263	3			Y	-0-					23
01	992	X	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					23
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	3			Y	-0-					23
*03	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			Y	-0-					23
04	1230	X	347	-0-	-883	-0-	347	3			Y	-0-					23
05	1271	X	391	-0-	-880	-0-	391	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	1364	X	251	-0-	-1113	-0-	251	3			Y	-0-					22
01	1364	X	260	-0-	-1104	-0-	260	3			Y	-0-					22
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					22
*03	248	X	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					22
04	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					22
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	3			Y	-0-					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		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

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					100
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					100
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					100
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					100
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					100
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

12	3379	X	438	-0-	-2941	-0-	438	3			N	-0-					25
01	2108	X	279	-0-	-1829	-0-	279	3			N	-0-					25
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
*03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					25
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					25
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05		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

12	6603	X	6569	-0-	-34	-0-	6569	3			N	-0-					105
01	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	6058	3			N	-0-					105
02	5796	X	5780	-0-	-16	-0-	5780	3			N	-0-					105
*03	6572	X	6092	-0-	-480	-0-	6092	3			N	-0-					105
04	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6101	3	11	9	N	10					115
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6557	3	4	9	N	4					119

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

12	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	3			N	-0-					113
01	3193	X	2412	-0-	-781	-0-	2401	3	11	9	N	10					123
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					123
*03	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3054	3			N	-0-					123
04	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3			N	-0-					123
05	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			N	-0-					123

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	1876	N	13	-0-	-1863	-0-	13	3			N	-0-					72
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					25
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					25
*03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					25
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					25
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5778	-0-	-329	-0-	1085	1	4693	2	Y	-0-					90
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1070	1	4833	2	Y	8	8	8			90
							9	9									
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	980	1	4154	2	Y	10					100
							11	9									
*03	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	1085	1	4447	2	Y	47					147
							52	9									
04	5670	X	5069	-0-	-601	-0-	1050	1	3997	2	Y	20					167
							22	9									
05	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	1078	1	3822	2	Y	3					170
							3	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	8835	X	8451	-0-	-384	-0-	8451	3			N	-0-					107
01	8649	X	7871	-0-	-778	-0-	7871	3			N	-0-					107
02	7560	X	7088	-0-	-472	-0-	7088	3			N	-0-					107
*03	8370	X	7473	-0-	-897	-0-	7473	3			N	-0-					107
04	8100	X	7033	-0-	-1067	-0-	7033	3			N	-0-					107
05	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7597	3	3	9	N	3					110

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7879	3	14	9	N	13					120
01	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	3			N	-0-					120
02	7476	X	6551	-0-	-925	-0-	6551	3			N	-0-					120
*03	8122	X	6780	-0-	-1342	-0-	6780	3			N	-0-					120
04	7770	X	5985	-0-	-1785	-0-	5979	3	6	9	N	5					125
05	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	6301	3			N	-0-					125

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
12	9300	X	9123	-0-	-177	-0-	9123	3			N	-0-					94
01	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	8240	3			N	-0-					94
02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7485	3	1	9	N	1					95
*03	8959	X	7292	-0-	-1667	-0-	7288	3	4	9	N	4					99
04	8670	X	6779	-0-	-1891	-0-	6779	3			N	-0-					99
05	8959	X	7240	-0-	-1719	-0-	7240	3			N	-0-					99

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	3	N	22					44
							24	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	3	N	41					85
							45	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	3	N	12					97
							13	9									
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	3	N	7					104
							8	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	52	1	1655	3	N	-0-					104
05	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	43	1	1400	3	N	4					108
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1581 X	1411	-0-	-170	-0-	1378	2	33	9	N	30					247
01	1581 X	1248	-0-	-333	-0-	1228	2	20	9	N	18					265
02	1484 X	985	-0-	-499	-0-	941	2	44	9	N	40	1	8			304
03	1550 X	1351	-0-	-199	-0-	1328	2	23	9	N	21	1	8			324
*04	1380 X	970	-0-	-410	-0-	941	2	29	9	N	26					350
05	1457 X	812	-0-	-645	-0-	812	2			N	-0-					350

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	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

12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1					14
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					15
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	404	3	1	9	Y	1					16
*03	527 N	505	-0-	-22	-0-	504	3	1	9	Y	1					17
04	480 N	339	-0-	-141	-0-	338	3	1	9	Y	1					18
05	434 N	231	-0-	-203	-0-	230	3	1	9	Y	1					19

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
*12	2982	N	2787	-0-	-195	-0-	2753	3	34	9	Y	31	29	1			16
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2518	3	32	9	Y	29	33	1			12
*02	2996	X	2255	-0-	-741	-0-	2235	3	20	9	Y	18	16	1			14
*03	3317	X	2301	-0-	-1016	-0-	2278	3	23	9	Y	21	22	1			13
*04	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	2132	3	21	9	Y	19	22	1			10
05	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2015	3	19	9	Y	17	17	1			10

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
*12	T. A.		749	-0-	749	1055	738	3	11	9	Y	10	10	1			10
*01	2044	X	989	-0-	-1055	-0-	964	3	25	9	Y	23	13	1			20
*02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	12	1			19
*03	744	X	442	-0-	-302	-0-	425	3	17	9	Y	15	15	1			19
*04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	992	X	369	-0-	-623	-0-	346	3	23	9	Y	21	9	1			12

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			2
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
*02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					2
*03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					2

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2					37
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1					38
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					38
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					82
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					82
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					82
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					83
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					83
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					83

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		72	-0-	72	146	72	3			N	-0-					52
01	T. A.		50	-0-	50	196	50	3			N	-0-					52
02	303	N	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					52
*03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
*05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507		507	-0-	-0-	1587	16	1	491	2	N	-0-					10
01	496		499	-0-	3	1590	16	1	483	2	N	-0-					10
02	2079	N	489	-0-	-1590	-0-	14	1	475	2	N	-0-					10
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					10
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	15	1	395	2	N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	992	X	650	-0-	-342	-0-	650	2			N	-0-					55
01	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					55
02	924	X	391	-0-	-533	-0-	391	2			N	-0-					55
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					55
*04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	3	8			55
*05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					62

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					75
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	23	12	1			11
							25	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	469	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	13	1	424	3	Y	5					9
							6	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	14	1	460	3	Y	3					12
							3	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	4					16
							4	9									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	5	13	1			8
							6	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4836	X	3081	-0-	-1755	-0-	838	1	2241	2	N	2					157
							2	9									
01	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	833	1	2404	2	N	-0-					157
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1232	1	3518	2	N	-0-					157
03	3875	X	2960	-0-	-915	-0-	517	1	2443	2	N	-0-					157
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	477	1	2836	2	N	10					167
							11	9									
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	1034	1	3673	2	N	-0-					167

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	532	1	1512	2	N	-0-					2
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	816	1	2521	2	N	-0-					2
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	628	1	1920	2	N	-0-					2
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	262	1	1373	2	N	-0-					2
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	449	1	3082	2	N	5					7
							6	9									
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	723	1	2819	2	N	-0-					7

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					250
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	2	N	-0-					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					126
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					126
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					126
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					126
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					126
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

12	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	2			N	-0-					57
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					57
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					57
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					57
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					57
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

12	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-	116	1			26
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					26
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					26
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					26
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					26

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	848	1	5063	2	N	2					44
							2	9									
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	849	1	5831	2	N	-0-					44
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	850	1	4514	2	N	-0-					44
03	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	294	1	3521	2	N	-0-					44
04	4860	X	2187	-0-	-2673	-0-	414	1	1772	2	N	1					45
							1	9									
05	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	296	1	1274	2	N	-0-					45

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
12	6324	X	5513	-0-	-811	-0-	791	1	4722	2	N	-0-					37
01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	793	1	5446	2	N	-0-					37
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	755	1	4012	2	N	-0-					37
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	384	1	4594	2	N	-0-					37
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1037	1	4433	2	N	-0-					37
05	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	660	1	2839	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
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	175	1	4898	2	N	-0-					140
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	178	1	4528	2	N	-0-					140
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	N	-0-					140
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	177	1	4727	2	N	-0-					140
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	4240	2	N	-0-					140
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	2	N	-0-					140

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
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	264	1	3390	2	N	-0-					107
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	282	1	3308	2	N	2					109
							2	9									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	274	1	3794	2	N	-0-					109
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	321	1	4019	2	N	-0-					109
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	247	1	2814	2	N	-0-					109
*05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	401	1	4592	2	N	-0-					109

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	109	1	3069	2	N	-0-					76
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2667	2	N	-0-					76
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	N	-0-					76
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					76
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	98	1	2413	2	N	-0-					76
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	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
12	7471	X	7030	-0-	-441	-0-	242	1	6788	2	N	-0-					77
01	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	244	1	6220	2	N	-0-					77
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	242	1	6691	2	N	3					80
							3	9									
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	249	1	6631	2	N	3					83
							3	9									
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	258	1	6380	2	N	3					86
							3	9									
*05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	299	1	6815	2	N	5					91
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	167	1	4673	2	N	-0-					183
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	193	1	4926	2	N	3					186
							3	9									
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	160	1	4434	2	N	-0-					186
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4739	2	N	10					196
							11	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	190	1	4693	2	N	-0-	183	1			13
*05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	212	1	4834	2	N	7					20
							8	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	277	1	3588	2	N	-0-					135
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	227	1	2660	2	N	-0-					135
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	220	1	3263	2	N	5					140
							6	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	236	1	2963	2	N	-0-					140
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	270	1	3071	2	N	-0-					140
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	-0-					140

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

12	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	114	1	3197	2	N	2					116
							2	9									
01	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	123	1	3143	2	N	-0-					116
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-					116
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	114	1	3042	2	N	-0-					116
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	12					128
							13	9									
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1	3272	2	N	2					130
							2	9									

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	147	1	4120	2	N	-0-					116
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	155	1	3958	2	N	-0-					116
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	158	1	4375	2	N	-0-					116
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	100	1	2653	2	N	2					118
							2	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	149	1	3688	2	N	10					128
							11	9									
*05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	N	-0-					128

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	154	1	4314	2	N	-0-					112
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	161	1	4099	2	N	-0-					112
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	136	1	3761	2	N	-0-					112
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	159	1	4228	2	N	-0-					112
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	165	1	4088	2	N	3					115
							3	9									
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					115

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	158	1	4467	2	N	-0-					27
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4188	2	N	-0-					27
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	133	1	3679	2	N	-0-					27
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	152	1	4043	2	N	-0-					27
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					27
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	177	1	4038	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4317	-0-	-209	-0-	149	1	4168	2	N	-0-					119
01	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	159	1	4050	2	N	-0-					119
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	135	1	3719	2	N	-0-					119
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	150	1	3989	2	N	-0-					119
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	2	N	-0-					119
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	173	1	3942	2	N	-0-					119

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	229	1	2939	2	N	-0-					135
01	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	222	1	2607	2	N	-0-					135
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	N	-0-					135
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	268	1	3359	2	N	-0-					135
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	-0-					135
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	286	1	3278	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
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	195	1	2501	2	N	-0-					116
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	245	1	2872	2	N	-0-					116
02	2072	X	1867	-0-	-205	-0-	238	1	1629	2	N	-0-					116
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	164	1	2054	2	N	-0-					116
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	281	1	3194	2	N	-0-					116
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	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
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					109
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	77	1	1953	2	N	3					112
							3	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	-0-					112
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2194	2	N	13					125
							14	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	2	N	13					138
							14	9									
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	N	3					141
							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
12	10695	X	9693	-0-	-1002	-0-	334	1	9359	2	N	-0-					144
01	10633	X	9885	-0-	-748	-0-	373	1	9512	2	N	-0-					144
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	316	1	8719	2	N	-0-					144
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	358	1	9556	2	N	-0-					144
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	366	1	9043	2	N	8					152
							9	9									
*05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	405	1	9221	2	N	3					155
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	143	1	4001	2	N	5					188
							6	9									
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	149	1	3791	2	N	-0-					188
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	119	1	3276	2	N	-0-					188
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	131	1	3486	2	N	-0-					188
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	131	1	3237	2	N	3					191
							3	9									
*05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	154	1	3495	2	N	-0-					191

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	211	1	5907	2	N	3					110
							3	9									
01	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	233	1	5945	2	N	-0-					110
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	202	1	5584	2	N	-0-					110
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	250	1	6653	2	N	-0-					110
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	261	1	6468	2	N	8					118
							9	9									
*05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	261	1	5950	2	N	13					131
							14	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	289	1	3718	2	N	-0-					208
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	285	1	3344	2	N	-0-					208
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	277	1	2889	2	N	-0-					208
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	251	1	3148	2	N	2					210
							2	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	266	1	3028	2	N	-0-					210
*05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					210

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
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	124	1	3474	2	N	2					35
							2	9									
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	140	1	3576	2	N	2					37
							2	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	119	1	3296	2	N	3					40
							3	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	133	1	3542	2	N	10					50
							11	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	151	1	3732	2	N	5					55
							6	9									
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	N	-0-					55

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
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	292	1	8200	2	N	-0-					134
01	7223	X	6672	-0-	-551	-0-	252	1	6420	2	N	-0-					134
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6611	2	N	-0-					134
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	258	1	6881	2	N	-0-					134
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	280	1	6929	2	N	10					144
							11	9									
*05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	293	1	6667	2	N	5					149
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
12	7471	X	6795	-0-	-676	-0-	234	1	6561	2	N	-0-					21
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	287	1	7318	2	N	2					23
							2	9									
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	254	1	7022	2	N	-0-					23
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	N	-0-					23
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	235	1	5815	2	N	-0-					23
*05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	242	1	5501	2	N	-0-					23

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	N	-0-					71
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	54	1	1381	2	N	-0-					71
02	1344	N	1031	-0-	-313	-0-	36	1	995	2	N	-0-					71
03	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					71
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	3					74
							3	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-					74

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
12	7688	X	6596	-0-	-1092	-0-	226	1	6370	2	N	-0-					31
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	290	1	7406	2	N	22					53
							24	9									
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6603	2	N	7					60
							8	9									
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	238	1	6353	2	N	5					65
							6	9									
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	272	1	6739	2	N	-0-					65
*05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	279	1	6349	2	N	-0-					65

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
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	208	1	5823	2	N	3					106
							3	9									
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	200	1	5109	2	N	-0-					106
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	149	1	4107	2	N	2					108
							2	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-					108
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	170	1	4195	2	N	-0-					108
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	188	1	4287	2	N	-0-					108

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
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	132	1	3690	2	N	10					106
							11	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	147	1	3742	2	N	2					108
							2	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					108
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	2	N	-0-					108
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	N	-0-					108
*05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	104	1	2365	2	N	-0-					108

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	880	-0-	-422	-0-	30	1	850	2	N	-0-					58
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	N	-0-					58
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1184	2	N	-0-					58
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					58
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	2	N	-0-					58
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	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
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	115	1	3224	2	N	5			121
							6	9							
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	105	1	2678	2	N	-0-			121
02	2800	N	3155	-0-	355	355	110	1	3045	2	N	-0-			121
03	3659	X	3304	-0-	-355	-0-	119	1	3182	2	N	3			124
							3	9							
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	115	1	2844	2	N	3			127
							3	9							
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	N	2			129
							2	9							

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			25
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			25
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-			25
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-			25
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	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

12	1178	N	899	-0-	-279	-0-	47	1	852	2	N	-0-			40
01	1240	N	598	-0-	-642	-0-	32	1	563	2	N	3			43
							3	9							
02	1092	N	17	-0-	-1075	-0-	1	1	16	2	N	-0-			43
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	N	-0-			43
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-			43
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-			43

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
12	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	134	1	3748	2	N	12	180	1			37
							13	9									
01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	144	1	3671	2	N	8					45
							9	9									
02	3640	X	3455	-0-	-185	-0-	120	1	3318	2	N	15					60
							17	9									
03	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	133	1	3535	2	N	7					67
							8	9									
04	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	136	1	3376	2	N	2					69
							2	9									
05	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	150	1	3410	2	N	10					79
							11	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

12	1271	X	1034	-0-	-237	-0-	35	1	990	2	N	8	179	1			84
							9	9									
01	1147	X	601	-0-	-546	-0-	23	1	578	2	N	-0-					84
02	1036	X	1016	-0-	-20	-0-	35	1	962	2	N	17					101
							19	9									
03	1116	X	1112	-0-	-4	-0-	40	1	1055	2	N	15					116
							17	9									
04	990	X	766	-0-	-224	-0-	29	1	728	2	N	8					124
							9	9									
05	1116	X	231	-0-	-885	-0-	10	1	221	2	N	-0-					124

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

12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	9	88	1			93
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					93
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	18					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	20	92	1			70
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	28	1	8			97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					156

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2941					N	NO RPT					-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

12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	209	1	3726	2	Y	1					21
							1	9									
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	207	1	3433	2	Y	-0-					21
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	187	1	3085	2	Y	1					22
							1	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	11	1	3594	2	Y	1					23
							1	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210	1	3372	2	Y	1					24
							1	9									
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	185	1	3325	2	Y	1					25
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

12	6479	X	5761	-0-	-718	-0-	306	1	5455	2	N	-0-					22
01	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	302	1	5007	2	N	-0-					22
02	5264	X	4791	-0-	-473	-0-	274	1	4517	2	N	-0-					22
03	5766	X	4700	-0-	-1066	-0-	15	1	4685	2	N	-0-					22
04	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	297	1	4772	2	N	-0-					22
05	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	273	1	4903	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
12	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	1075	1	3939	2	N	5					110
							6	9									
01	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	1103	1	3845	2	N	3					113
							3	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1002	1	3502	2	N	3	98	1			18
							3	9									
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1113	1	3825	2	N	-0-					18
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1061	1	3633	2	N	7					25
							8	9									
*05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1099	1	4318	2	N	7					32
							8	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	N	9					72
							10	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1074	2	N	3					75
							3	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	N	5					80
							6	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	2	N	5					85
							6	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	3					88
							3	9									
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	5					93
							6	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

12	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	441	1	7864	2	Y	1					29
							1	9									
01	8618	X	7670	-0-	-948	-0-	436	1	7233	2	Y	1					30
							1	9									
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	387	1	6379	2	Y	-0-					30
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	24	1	7452	2	Y	2					32
							2	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6795	2	Y	-0-					32
*05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	434	1	7797	2	Y	2					34
							2	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	2	Y	7					74
							8	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	101	1	1674	2	Y	29	77	1			26
							32	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1573	2	Y	5					31
							6	9									
03	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	4	1	1394	2	Y	4					35
							4	9									
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1	1538	2	Y	9					44
							10	9									
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	76	1	1371	2	Y	6					50
							7	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
12	7099	X	6442	-0-	-657	-0-	342	1	6099	2	Y	1					31
							1	9									
01	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	336	1	5576	2	Y	3					34
							3	9									
02	5600	X	5355	-0-	-245	-0-	306	1	5043	2	Y	5	24	1			15
							6	9									
03	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	18	1	5780	2	Y	6					21
							7	9									
04	6000	X	2725	-0-	-3275	-0-	160	1	2563	2	Y	2					23
							2	9									
*05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	336	1	6037	2	Y	4					28
							4	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	257	1	4574	2	N	-0-					109
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	237	1	3926	2	N	3					112
							3	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3448	2	N	1	96	1			17
							1	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	15	1	4696	2	N	1					18
							1	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	251	1	4035	2	N	2					20
							2	9									
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	N	-0-					20

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

12	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	246	1	2975	2	N	-0-					47
01	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	263	1	3065	2	N	-0-					47
02	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	233	1	2549	2	N	-0-					47
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	280	1	2972	2	N	-0-					47
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	271	1	2669	2	N	-0-					47
05	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	275	1	2861	2	N	-0-					47

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

12	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	289	1	5156	2	Y	5					46
							6	9									
01	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	299	1	4959	2	Y	15					61
							17	9									
02	5712	X	4549	-0-	-1163	-0-	260	1	4289	2	Y	-0-	42	1			19
03	6324	X	5485	-0-	-839	-0-	17	1	5467	2	Y	1					20
							1	9									
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	226	1	3636	2	Y	1					21
							1	9									
*05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	357	1	6427	2	Y	1					22
							1	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					242
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					242
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	3	8			242
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					242
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					242
05	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	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
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8			97
01	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	2			N	-0-					97
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			97
03	930	N	654	-0-	-276	-0-	595	2	59	9	N	54	1	8			150
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	763	2	13	9	N	12					162
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					180

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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					59
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					59
02	1036	N	659	-0-	-377	-0-	659	2			N	-0-					59
03	1178	N	694	-0-	-484	-0-	682	2	12	9	N	11	1	8			69
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					69
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	455	2	12	9	N	11					80

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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					17
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					17
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					17
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					17
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
12	9889	X	9404	-0-	-485	-0-	9337	2	67	9	Y	61	86	1	8	8	12
01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9310	2	179	9	Y	163	81	1			94
02	8904	X	8439	-0-	-465	-0-	8270	2	169	9	Y	154	172	1	6	8	70
03	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	8569	2	65	9	Y	59	86	1	13	8	30
04	9450	X	8960	-0-	-490	-0-	8760	2	200	9	Y	182	174	1	6	8	32
05	9486	X	8879	-0-	-607	-0-	8675	2	204	9	Y	185	86	1			131

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
12	15562	X	15070	-0-	-492	-0-	14992	2	78	9	Y	71	98	1	10	8	25
01	15469	X	14763	-0-	-706	-0-	14553	2	210	9	Y	191	95	1			121
02	13972	X	13018	-0-	-954	-0-	12820	2	198	9	Y	180	200	1	6	8	95
03	15407	X	14702	-0-	-705	-0-	14627	2	75	9	Y	68	100	1	15	8	48
04	14760	X	13759	-0-	-1001	-0-	13526	2	233	9	Y	212	203	1	7	8	50
05	15066	X	14309	-0-	-757	-0-	14071	2	238	9	Y	216	101	1			165

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
12	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	4236	2	158	9	N	144	11	8			217
01	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4330	2	189	9	N	172	180	1			209
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4089	2	227	9	N	206	184	1	9	8	222
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5041	2	270	9	N	245	372	1	21	8	74
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	185	1	9	8	27
05	4774	X	2378	-0-	-2396	-0-	2146	2	232	9	N	211					238

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
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					29
01	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					29
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	456	2	32	9	N	29	1	8			57
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23	9	N	21	1	8			77
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	2	3	9	N	3					80
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	325	2	189	9	N	172	185	1			67

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
12	3968	X	2801	-0-	-1167	-0-	2667	2	134	9	N	122	6	8			185
01	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	2898	2	185	9	N	168	174	1			179
02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	3162	2	388	9	N	353	181	1	10	8	341
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3985	2	341	9	N	310	368	1	17	8	266
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14	9	N	13	186	1	9	8	84
05	3937	X	1728	-0-	-2209	-0-	1529	2	199	9	N	181					265

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
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3501	2	63	9	N	57	181	1			21
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3331	2	39	9	N	35					56
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2738	2	136	9	N	124					180
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2738	2	32	9	N	29	179	1			30
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30					60
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3237	2	141	9	N	128	178	1			10

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5363	X	5322	-0-	-41	-0-	5298	3	24	9	N	22					147
01	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5276	3	19	9	N	17					164
02	4788	X	4729	-0-	-59	-0-	4715	3	14	9	N	13	3	8			174
*03	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	5184	3	14	9	N	13					187
04	5130	X	4916	-0-	-214	-0-	4891	3	25	9	N	23	162	1			48
05	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5080	3	10	9	N	9					57

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
12	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	7252	3	30	9	N	27					90
01	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7162	3	21	9	N	19					109
02	6580	X	6540	-0-	-40	-0-	6500	3	40	9	N	36					145
*03	7285	X	7023	-0-	-262	-0-	7000	3	23	9	N	21					166
04	7050	X	6807	-0-	-243	-0-	6790	3	17	9	N	15	146	1			35
05	7285	X	7011	-0-	-274	-0-	6994	3	17	9	N	15					50

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
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	N	8					86
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	N	7					93
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	3	10	9	N	9					102
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1867	3	14	9	N	13					115
04	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					115
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					115

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
12	7874	X	7325	-0-	-549	-0-	7296	3	29	9	N	26	2	8			74
01	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	7233	3	18	9	N	16					90
02	6776	X	6590	-0-	-186	-0-	6544	3	46	9	N	42	8	8			124
*03	7502	X	7185	-0-	-317	-0-	7171	3	14	9	N	13					137
04	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	6809	3	22	9	N	20					157
05	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6961	3	30	9	N	27					184

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	15638	-0-	-172	-0-	15574	3	64	9	N	58	176	1	2	8	109
01	15810	X	15716	-0-	-94	-0-	15644	3	72	9	N	65					174
02	14616	X	13898	-0-	-718	-0-	13801	3	97	9	N	88	3	8			259
*03	16120	X	15159	-0-	-961	-0-	15069	3	90	9	N	82	174	1			167
04	15600	X	14066	-0-	-1534	-0-	14009	3	57	9	N	52	179	1			40
05	15717	X	14448	-0-	-1269	-0-	14349	3	99	9	N	90					130

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7333	-0-	-200	-0-	7316	3	17	9	N	15					65
01	7533	X	7273	-0-	-260	-0-	7260	3	13	9	N	12					77
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	6470	3	11	9	N	10					87
*03	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	7057	3	14	9	N	13					100
04	7020	X	6665	-0-	-355	-0-	6663	3	2	9	N	2					102
05	7254	X	6884	-0-	-370	-0-	6884	3			N	-0-					102

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	6857	3	17	9	N	15					182
01	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5175	3	17	9	N	15					197
02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7495	3	4	9	N	4	2	8			199
*03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	3	2	9	N	2					201
04	6720	X	6318	-0-	-402	-0-	6318	3			N	-0-					201
05	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5717	3	7	9	N	6					207

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	17123	-0-	-1415	-0-	17023	3	100	9	N	91	171	1	2	8	133
01	18166	X	16943	-0-	-1223	-0-	16853	3	90	9	N	82					215
02	15484	X	14824	-0-	-660	-0-	14728	3	96	9	N	87	10	8			292
*03	17143	X	16168	-0-	-975	-0-	16087	3	81	9	N	74	181	1			185
04	16590	X	14653	-0-	-1937	-0-	14532	3	121	9	N	110	180	1			115
05	17112	X	15706	-0-	-1406	-0-	15616	3	90	9	N	82					197

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19761	3	109	9	N	99	176	1	2	8	93
01	21421	X	19592	-0-	-1829	-0-	19480	3	112	9	N	102					195
02	18844	X	17654	-0-	-1190	-0-	17560	3	94	9	N	85	3	8			277
*03	20708	X	19513	-0-	-1195	-0-	19439	3	74	9	N	67	182	1			162
04	20040	X	18032	-0-	-2008	-0-	17929	3	103	9	N	94	158	1			98
05	19871	X	18064	-0-	-1807	-0-	17958	3	106	9	N	96					194

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	18428	-0-	-2714	-0-	18349	3	79	9	N	72	2	8			267
01	20584	X	18098	-0-	-2486	-0-	18028	3	70	9	N	64	177	1			154
02	16828	X	16083	-0-	-745	-0-	16017	3	66	9	N	60	5	8			209
*03	18631	X	17142	-0-	-1489	-0-	17077	3	65	9	N	59	178	1			90
*04	18030	X	16500	-0-	-1530	-0-	16434	3	66	9	N	60	31	1			119
05	18414	X	16650	-0-	-1764	-0-	16605	3	45	9	N	41					160

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
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			N	-0-					151
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			151
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			151
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					151
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			151
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8735	-0-	-472	-0-	1492	1	7234	2	N	8	181	1	8	8	53
							9	9									
01	8556	X	8461	-0-	-95	-0-	1286	1	7165	2	N	9	9	8			53
							10	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1398	1	6904	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1549	1	7667	2	N	3	3	8			53
							3	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1489	1	7304	2	N	256	192	1	7	8	110
							282	9									
*05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1535	1	7378	2	N	9	9	8			110
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					17
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					17
02	2800	N	3286	-0-	486	486	88	1	3162	2	N	33					50
							36	9									
03	2517	N	2031	-0-	-486	-0-	171	1	1851	2	N	8					58
							9	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					58
*05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	184	1	1627	2	N	29					87
							32	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	621	1	1567	2	Y	13	10	1	3	8	5
							14	9									
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	438	1	2402	2	Y	28	26	1	4	8	3
							31	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	488	1	2577	2	Y	22	14	1	5	8	6
							24	9									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	590	1	2886	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	509	1	3679	2	Y	11	9	1	1	8	6
							12	9									
*05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	580	1	3614	2	Y	24	14	1	6	8	10
							26	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
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	171	1	2191	2	Y	34	3	8			98
							37	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	238	1	2609	2	Y	3	3	8			98
							3	9									
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					98
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	193	1	4927	2	Y	-0-					98
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	146	1	3601	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
*05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	160	1	4686	2	Y	17	6	8			109
							19	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
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	395	1	582	2	Y	96	1	8			114
							106	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	476	1	834	2	Y	69	145	1	2	8	36
							76	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	456	1	895	2	Y	76	2	8			110
							84	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	544	1	1002	2	Y	74	141	1			43
							81	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	561	1	1278	2	Y	30					73
							33	9									
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	562	1	1255	2	Y	99	150	1	3	8	19
							109	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
12	2480	X	1737	-0-	-743	-0-	432	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	318	1	1870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	507	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	575	1	2864	2	Y	-0-					-0-
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	565	1	2813	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
12	3131	X	1089	-0-	-2042	-0-	66	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1527	-0-	-1573	-0-	60	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1642	-0-	-1102	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	73	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	71	1	2207	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
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	868	1	1888	2	Y	-0-					-0-
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	860	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3606	-0-	806	806	718	1	2888	2	Y	-0-					-0-
03	1367	N	561	-0-	-806	-0-	372	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	371	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	365	-0-	-534	-0-	249	1	116	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
12	3100	N	5504	-0-	2404	3321	203	1	5301	2	N	-0-					20
01	3100	N	4005	-0-	905	4226	145	1	3851	2	N	8	1	8			27
							9	9									
02	2800	N	3835	-0-	1035	5261	140	1	3694	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	10569	X	5308	-0-	-5261	-0-	209	1	5099	2	N	-0-					27
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	195	1	4896	2	N	3					30
							3	9									
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	146	1	3550	2	N	1	1	8			30
							1	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	518	1	1575	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	528	1	2258	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	467	1	2336	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	555	1	3300	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	535	1	2776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	447	1	2028	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

12	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	519	1	1475	2	N	24	1	8			125
							26	9									
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	492	1	2114	2	N	3	2	8			126
							3	9									
02	2772	X	2716	-0-	-56	-0-	446	1	2268	2	N	2	2	8			126
							2	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	547	1	2540	2	N	12	130	1			8
							13	9									
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	524	1	3239	2	N	7					15
							8	9									
*05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	553	1	3181	2	N	22	3	8			34
							24	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

12	4774	X	1876	-0-	-2898	-0-	691	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3875	X	2354	-0-	-1521	-0-	656	1	1697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3500	X	2367	-0-	-1133	-0-	544	1	1821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	624	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	600	1	2600	2	N	-0-					-0-
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	645	1	2553	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

12	2573	X	1193	-0-	-1380	-0-	200	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	194	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1704	-0-	-1208	-0-	176	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	143	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	109	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	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
12	34844	X	21207	-0-	-13637	-0-	20910	2	297	9	Y	270	148	1	38	8	115
01	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	34617	2	710	9	Y	645	641	1	52	8	67
02	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	207	1	34191	2	Y	505	356	1	65	8	151
							556	9									
03	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	63	1	36628	2	Y	430	454	1	1	8	126
							473	9									
04	33720	X	25059	-0-	-8661	-0-	24763	2	296	9	Y	269	233	1	13	8	149
05	34844	X	23127	-0-	-11717	-0-	22754	2	373	9	Y	339	362	1	77	8	49

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

12	3100	N	3847	-0-	747	747	141	1	3673	2	N	30	141	1			41
							33	9									
01	3100	N	3679	-0-	579	1326	129	1	3431	2	N	108	1	8			148
							119	9									
02	2800	N	3303	-0-	503	1829	117	1	3090	2	N	87	189	1	1	8	45
							96	9									
03	5486	X	3657	-0-	-1829	-0-	142	1	3451	2	N	58					103
							64	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	128	1	3210	2	N	14					117
							15	9									
*05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	2	N	70	156	1	1	8	30
							77	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

12	3565	X	1623	-0-	-1942	-0-	152	1	1394	2	Y	70	1	8			99
							77	9									
01	3565	X	2180	-0-	-1385	-0-	146	1	1999	2	Y	32	1	8			130
							35	9									
02	3220	X	2423	-0-	-797	-0-	145	1	2145	2	Y	121	130	1	1	8	120
							133	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	50	143	1			27
							55	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	32					59
							35	9									
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	123	1	1738	2	Y	57	2	8			114
							63	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

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

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

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

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

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

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

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

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

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

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

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

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	206	1	176	2	N	-0-					35
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	212	1	183	2	N	-0-					35
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	214	1	155	2	N	-0-					35
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	261	1	139	2	N	-0-					35
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	1	121	2	N	-0-					35
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	219	1	100	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	83	1	71	2	N	-0-					125
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	45	1	38	2	N	-0-					125
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					125
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-					40
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	174	1	149	2	N	-0-					40
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	249	1	181	2	N	-0-					40
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	213	1	113	2	N	-0-					40
*04	270	N	165	-0-	-105	-0-	101	1	64	2	N	-0-					40
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	56	1	26	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
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	356	1	304	2	N	-0-					47
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	344	1	296	2	N	-0-					47
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	327	1	237	2	N	-0-					47
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					47
*04	630	N	531	-0-	-99	-0-	325	1	206	2	N	-0-					47
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	464	1	212	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
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	349	1	299	2	N	-0-					32
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	408	1	351	2	N	-0-					32
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	384	1	280	2	N	-0-					32
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	385	1	280	2	N	-0-					32
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	406	1	258	2	N	-0-					32
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	525	1	239	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
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	821	1	702	2	N	2	2	8			55
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	682	1	585	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	590	1	429	2	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	475	1	254	2	N	4	4	8			55
							4	9									
*04	1500	N	707	-0-	-793	-0-	432	1	274	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1040	1	474	2	N	-0-					55

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	105	1	90	2	N	-0-					8
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	96	1	82	2	N	-0-					8
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	64	1	46	2	N	-0-					8
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	104	1	56	2	N	-0-					8
*04	180	N	135	-0-	-45	-0-	83	1	52	2	N	-0-					8
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	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
12	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2210	2	36	9	N	33	2	8			105
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2993	2	51	9	N	46					151
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2568	2	48	9	N	44	48	1			147
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36					183
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	195	1	2	8	36
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					36

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
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	19	4	8			142
01	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3615	2	21	9	N	19					161
02	3220	X	1559	-0-	-1661	-0-	1551	2	8	9	N	7					168
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11983	2	231	9	N	210	258	1			120
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5094	2	80	9	N	73	1	8			192
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					192

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	765	-0-	-2397	-0-	758	2	7	9	N	6	2	8			115
01	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	2182	2	29	9	N	26					141
02	2856	X	1974	-0-	-882	-0-	1954	2	20	9	N	18	27	1			132
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2437	2	57	9	N	52					184
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2551	2	47	9	N	43	35	1	7	8	185
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					185

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	58	183	1	5	8	86
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2405	2	40	9	N	36					122
02	2212	X	1679	-0-	-533	-0-	1640	2	39	9	N	35					157
03	2635	X	782	-0-	-1853	-0-	780	2	2	9	N	2	37	1			122
04	2550	X	1123	-0-	-1427	-0-	1115	2	8	9	N	7					129
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					129

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	78	27	8			180
01	5642	X	4327	-0-	-1315	-0-	4287	2	40	9	N	36					216
02	4676	X	3244	-0-	-1432	-0-	3202	2	42	9	N	38					254
03	4185	X	272	-0-	-3913	-0-	269	2	3	9	N	3	69	1			188
04	4050	X	137	-0-	-3913	-0-	137	2			N	-0-					188
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					188

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	3445	-0-	-5886	-0-	3367	2	78	9	N	71	180	1	12	8	98
01	9331	X	6855	-0-	-2476	-0-	6716	2	139	9	N	126					224
02	8428	X	6397	-0-	-2031	-0-	6256	2	141	9	N	128	109	1			243
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	8710	2	127	9	N	115	174	1			184
04	8130	X	7886	-0-	-244	-0-	7748	2	138	9	N	125	114	1			195
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					195

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					58
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					58
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			58
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			58
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					58
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1722	2	34	9	N	31					65
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2331	2	248	9	N	225	211	1			79
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	1556	2	118	9	N	107	168	1			18
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1854	2	74	9	N	67					85
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1673	2	223	9	N	203	138	1			150
05	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2			N	-0-					150

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
12	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	2105	2	144	9	N	131	156	1			40
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2850	2	190	9	N	173	142	1			71
02	2464	N	1939	-0-	-525	-0-	1902	2	37	9	N	34					105
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2265	2	85	9	N	77	134	1			48
*04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2045	2	52	9	N	47					95
05	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2160	2	50	9	N	45					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	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

12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	567	1	171	2	Y	6	1	8				7
							7	9										
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	484	1	245	2	Y	4	7	1	1	8		3
							4	9										
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	383	1	262	2	Y	5	2	8				6
							6	9										
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	433	1	284	2	Y	1	6	1				1
							1	9										
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	497	1	375	2	Y	4						5
							4	9										
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	439	1	368	2	Y	10	8	1	2	8		5
							11	9										

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	1150	1	1469	2	Y	-0-						-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	1029	1	1714	2	Y	-0-						-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	769	1	2246	2	Y	-0-						-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	389	1	147	2	Y	-0-						-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	376	1	124	2	Y	-0-						-0-
*05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	276	1	90	2	Y	-0-						-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	632	1	4196	2	Y	-0-						-0-
01	3100	N	5573	-0-	2473	4201	675	1	4898	2	Y	-0-						-0-
02	2800	N	7105	-0-	4305	8506	686	1	6418	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
03	9300	X	794	-0-	-8506	-0-	374	1	420	2	Y	-0-						-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	349	1	342	2	Y	-0-						-0-
05	620	X	516	-0-	-104	-0-	257	1	258	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-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
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	441	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	937	-0-	-117	-0-	375	1	561	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	330	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	390	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	687	-0-	-336	-0-	182	1	504	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
12	1612	X	840	-0-	-772	-0-	378	1	461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	X	1083	-0-	-250	-0-	420	1	662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	X	1065	-0-	-83	-0-	353	1	710	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	436	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	346	1	845	2	N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1	995	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	118	-0-	-192	-0-	74	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5717	-0-	2617	2617	426	1	5290	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3100	N	4676	-0-	1576	4193	346	1	4328	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
02	2800	N	2441	-0-	-359	3834	344	1	2094	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	5753	X	1919	-0-	-3834	-0-	364	1	1555	2	Y	-0-					1
04	1830	X	331	-0-	-1499	-0-	331	1			Y	-0-					1
05	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	383	1	1236	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	799	-0-	-627	-0-	416	1	347	2	Y	33	1	8			47
							36	9									
01	1953	N	906	-0-	-1047	-0-	378	1	503	2	Y	23	47	1	2	8	21
							25	9									
02	1764	N	983	-0-	-781	-0-	418	1	540	2	Y	23	2	8			42
							25	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	413	1	585	2	Y	9	41	1			10
							10	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	468	1	771	2	Y	28					38
							31	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	605	1	757	2	Y	58	58	1	2	8	36
							64	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
12	3100	N	3357	-0-	257	257	365	1	2991	2	Y	1	1	8			190
							1	9									
01	3100	N	3600	-0-	500	757	455	1	3106	2	Y	35	179	1	1	8	45
							39	9									
02	2800	N	2690	-0-	-110	647	377	1	2288	2	Y	23	2	8			66
							25	9									
03	3889	X	3242	-0-	-647	-0-	410	1	2799	2	Y	30					96
							33	9									
04	2160	X	1718	-0-	-442	-0-	259	1	1446	2	Y	12					108
							13	9									
05	2232	X	1049	-0-	-1183	-0-	201	1	824	2	Y	22	2	8			128
							24	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
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	144	1	1853	2	N	21	1	8			140
							23	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	171	1	1878	2	N	16	123	1	1	8	32
							18	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	N	10	2	8			40
							11	9									
03	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	70	1	1775	2	N	17					57
							19	9									
04	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	70	1	1743	2	N	3					60
							3	9									
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	57	1	1662	2	N	24	2	8			82
							26	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
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	483	1	281	2	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	432	1	403	2	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	372	1	432	2	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	445	1	468	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	368	1	596	2	N	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	284	1	430	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	271	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	294	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	260	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	424	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	391	1	2225	2	N	-0-					-0-
*05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	430	1	2186	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	N	-0-					50
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	7					57
							8	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
03	527	N	227	-0-	-300	-0-	9	1	218	2	N	-0-					57
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	8	1	186	2	N	3					60
							3	9									
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-					60

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

12	2604	X	1204	-0-	-1400	-0-	530	1	645	2	Y	26	4	8			33
							29	9									
01	2604	X	1405	-0-	-1199	-0-	447	1	935	2	Y	21	33	1	6	8	15
							23	9									
02	2352	X	1463	-0-	-889	-0-	436	1	1003	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	494	1	1087	2	Y	7	30	1			7
							8	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	512	1	1432	2	Y	21	1	8			27
							23	9									
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	549	1	1407	2	Y	48	41	1	9	8	25
							53	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

12	1426	X	834	-0-	-592	-0-	21	1	812	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

12	3100	N	3248	-0-	148	148	395	1	2852	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	2964	N	2816	-0-	-148	-0-	370	1	2443	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	332	1	1726	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	451	1	3339	2	Y	-0-					1
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	440	1	3376	2	Y	-0-					1
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	447	1	3321	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	665	N	665	-0-		-0-	-0-	313	1	351	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	814	N	814	-0-		-0-	-0-	310	1	503	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	863	N	863	-0-		-0-	-0-	322	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	410	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	386	1	745	2	Y	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	364	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2201	X	804	-0-		-1397	-0-	230	1	552	2	Y	20	6	8			20
								22	9									
01	2201	X	1026	-0-		-1175	-0-	216	1	791	2	Y	17	20	1	8	8	9
								19	9									
02	1988	X	1087	-0-		-901	-0-	217	1	849	2	Y	19	10	8			18
								21	9									
03	1175	X	1175	-0-		-0-	-0-	251	1	920	2	Y	4	18	1			4
								4	9									
04	1469	X	1469	-0-		-0-	-0-	242	1	1212	2	Y	14	2	8			16
								15	9									
*05	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	235	1	1190	2	Y	37	25	1	13	8	15
								41	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. 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
12	595	N	595	-0-		-0-	-0-	294	1	286	2	Y	14					20
								15	9									
01	527	N	482	-0-		-45	-0-	156	1	316	2	Y	9	20	1			9
								10	9									
02	907	N	907	-0-		-0-	-0-	379	1	518	2	Y	9					18
								10	9									
03	875	N	875	-0-		-0-	-0-	359	1	512	2	Y	4	18	1			4
								4	9									
04	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	376	1	749	2	Y	12					16
								13	9									
05	992	N	592	-0-		-400	-0-	234	1	332	2	Y	24	25	1			15
								26	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. 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
12	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	477	1	913	2	Y	35	31	1	1	8	17
								39	9									
01	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	466	1	1309	2	Y	90	95	1	2	8	10
								99	9									
02	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	158	1	1404	2	Y	67	53	1	2	8	22
								74	9									
03	1426	N	1180	-0-		-246	-0-	165	1	964	2	Y	46	61	1			7
								51	9									
04	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	326	1	1604	2	Y	33	21	1			19
								36	9									
05	1798	N	760	-0-		-1038	-0-	115	1	635	2	Y	9	23	1	1	8	4
								10	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	444	1	361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	473	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	434	1	556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	507	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	414	1	740	2	Y	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	418	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1348	-0-	-1814	-0-	274	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3162	X	1867	-0-	-1295	-0-	326	1	1539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2856	X	2120	-0-	-736	-0-	467	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	562	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	506	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	544	1	2315	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	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
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	338	1	893	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	230	1	1280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	284	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	281	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	296	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	369	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
12	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	461	1	742	2	Y	25	25	1	1	8	12
							28	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	409	1	1064	2	Y	63	66	1	2	8	7
							69	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	399	1	1142	2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	442	1	1279	2	Y	44	46	1			13
							48	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	433	1	1630	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	444	1	1601	2	Y	51	37	1	3	8	26
							56	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	302	1 2	311	1 2	Y	24	24	1	1	8	12
							26	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	280	1 2	446	1 2	Y	61	64	1	2	8	7
							67	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	284	1 2	478	1 2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	333	1 2	536	1 2	Y	43	45	1			13
							47	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	328	1 2	683	1 2	Y	25	23	1			15
							28	9									
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	368	1 2	671	1 2	Y	50	36	1	3	8	26
							55	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	470	-0-	-584	-0-	149	1 2	319	1 2	Y	2	2	8			27
							2	9									
01	1054	X	448	-0-	-606	-0-	47	1 2	394	1 2	Y	6	3	8			30
							7	9									
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	284	1 2	393	1 2	Y	7	3	8			34
							8	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	369	1 2	569	1 2	Y	5					39
							6	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1 2	749	1 2	Y	2	1	8			40
							2	9									
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	4	1 2	71	1 2	Y	1	1	8			40
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2924	X	793	-0-	-2131	-0-	529	1 2	261	1 2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	422	1 2	374	1 2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	980	X	796	-0-	-184	-0-	389	1 2	401	1 2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	T. A.		957	-0-	957	957	508	1 2	449	1 2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1057	-0-	1057	2014	483	1 2	573	1 2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		1120	-0-	1120	3134	549	1 2	563	1 2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	385	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									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	340	1	1250	2	Y	61	43	1	8	8	18
							67	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	340	1	1400	2	Y	51	54	1			15
							56	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	345	1	1785	2	Y	33	28	1	2	8	18
							36	9									
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	481	1	1753	2	Y	66	43	1	10	8	31
							73	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

12	248	N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	2	N	-0-					26
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			26
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	222	1	109	2	Y	5					7
							6	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	292	1	189	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	305	1	370	2	Y	3					6
							3	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	346	1	361	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	Y	4					5
							4	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	288	1	503	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	62	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	716	-0-	-927	-0-	314 11	1 9	391	2	Y	10	1	8			13
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	356 9	1 9	561	2	Y	8	13	1	2	8	6
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	384 9	1 9	602	2	Y	8	2	8			12
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	361 3	1 9	652	2	Y	3	12	1			3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	371 9	1 9	831	2	Y	8					11
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	410 20	1 9	844	2	Y	18	16	1	3	8	10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

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

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

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

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	31	-0-	-186	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3174	2	175	9	N	159	184	1			21
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3237	2	232	9	N	211	193	1			39
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2926	2	70	9	N	64					103
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3249	2	125	9	N	114	188	1			29
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3126	2	234	9	N	213	189	1			53
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					53

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	3288	2	99	9	N	90					111
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3711	2	112	9	N	102	183	1			30
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3317	2	52	9	N	47	2	8			75
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3536	2	41	9	N	37					112
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3500	2	102	9	N	93	172	1			33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4032	2	44	9	N	40					144
01	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3109	2	25	9	N	23					167
02	3248	X	2889	-0-	-359	-0-	2836	2	53	9	N	48					215
03	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3152	2	46	9	N	42	171	1			86
04	3930	X	3203	-0-	-727	-0-	3160	2	43	9	N	39					125
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	3283	2	57	9	N	52					177

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2					66
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					85
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	2	37	9	N	34					119
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	9	N	26					145
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					164
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					165

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	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

12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					70
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					253
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4	142	1			115
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
03	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			N	-0-					115
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					115
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	39	2	28	9	N	25					25
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	160	2	535	9	N	486	176	1			335
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	2	140	9	N	127					462
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					462
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					463

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			217
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					217
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					217
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					217
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					217
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	385	2	15	9	N	14					221
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	16					237
02	1176	N	749	-0-	-427	-0-	742	2	7	9	N	6	135	1			108
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					108
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					108
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					108

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					29
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					29
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	14	2	3	9	N	3					32
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32

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
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					161
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					161
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					38
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					38
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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
12	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					32
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					32
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					32
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	632	-0-	-856	-0-	618	2	14	9	N	13					170
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	35					205
02	840	N	74	-0-	-766	-0-	40	2	34	9	N	31	185	1			51
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51

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
12	1054	N	386	-0-	-668	-0-	386	2			N	-0-					164
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					164
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	36	1			128
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					128
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					128
05	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	62	-0-	-372	-0-	59	2	3	9	Y	3					28
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2					30
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					30
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					30
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	Y	11	41	1			-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1254	2	26	9	N	24	184	1	1	8	16
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	969	2	19	9	N	17					33
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					64
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1031	2	67	9	N	61	1	8			124
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					124
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					124

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	202	2	47	9	N	43	1	8			97
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	213	2	13	9	N	12					109
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					109
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					109
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					109
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	267	2	10	9	Y	9					89
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5					94
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	323	2			Y	-0-					94
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					94
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	315	2	40	9	Y	36	130	1			-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	194	-0-	-395	-0-	188	2	6	9	N	5					109
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	18					127
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	119	2	9	9	N	8					135
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			135
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					135
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	270	2	21	9	N	19					154

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	344	1	1719	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
01	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	319	1	1776	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	293	1	1628	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	315	1	1738	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	287	1	1742	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
05	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	294	1	1753	2	Y	21	23	1			2
							23	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	92	-0-	-652	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	164	1	821	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	256	1	1343	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	243	1	1250	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	189	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	186	1	1014	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	1045	-0-	-4690	-0-	171	1	856	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	873	1	4852	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
02	5600	X	5456	-0-	-144	-0-	831	1	4607	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
03	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	831	1	4583	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
04	5550	X	4918	-0-	-632	-0-	693	1	4207	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
05	6045	X	5280	-0-	-765	-0-	755	1	4503	2	Y	20	22	1			8
							22	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	56	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		56	-0-	56	112	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		28	-0-	28	140	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	187	X	47	-0-	-140	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					70
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					70
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					70
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	309	1	1526	2	Y	57	47	1							18
							63	9													
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	272	1	1489	2	Y	54	50	1							22
							59	9													
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	247	1	1345	2	Y	47	50	1							19
							52	9													
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	266	1	1444	2	Y	52	49	1							22
							57	9													
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1065	2	Y	36	40	1							18
							40	9													
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	268	1	1599	2	Y	59	62	1							15
							65	9													

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	343	1	1900	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	375	1	2070	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	370	1	2245	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	359	1	2144	2	Y	32	36	1			7
							35	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

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									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	133	1	717	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	160	1	862	2	Y	53	48	1			24
							58	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	776	2	Y	51	50	1			25
							56	9									
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	117	1	699	2	Y	60	67	1			18
							66	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1147	N	988	-0-	-159	-0-	168	1	820	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	157	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	152	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	177	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	149	1	881	2	Y	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	160	1	934	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2250	-0-	-323	-0-	371	1	1833	2	Y	42	35	1			13
							46	9									
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	440	1	2423	2	Y	40	36	1			17
							44	9									
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	362	1	1984	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	444	1	2424	2	Y	38	36	1			17
							42	9									
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	397	1	2389	2	Y	37	36	1			18
							41	9									
*05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	399	1	2382	2	Y	43	48	1			13
							47	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	581	1	2882	2	Y	144	119	1			40
							158	9									
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	514	1	2836	2	Y	135	124	1			51
							149	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	418	1	2294	2	Y	112	118	1			45
							123	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	481	1	2632	2	Y	128	121	1			52
							141	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	429	1	2590	2	Y	124	124	1			52
							136	9									
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	447	1	2668	2	Y	148	163	1			37
							163	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
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	666	1	3327	2	Y	32	25	1			9
							35	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	583	1	3242	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	550	1	3052	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	614	1	3384	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	560	1	3397	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	577	1	3441	2	Y	33	36	1			7
							36	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	379 62	1 9	1875	2	Y	56	47	1			14
01	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	289 55	1 9	1587	2	Y	50	46	1			18
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	300 51	1 9	1639	2	Y	46	48	1			16
03	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	360 55	1 9	1962	2	Y	50	48	1			18
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	334 54	1 9	2001	2	Y	49	49	1			18
*05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	355 64	1 9	2095	2	Y	58	64	1			12

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	927 143	1 9	4614	2	Y	130	113	1			38
01	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	871 135	1 9	4820	2	Y	123	114	1			47
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	754 109	1 9	4156	2	Y	99	106	1			40
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	843 128	1 9	4627	2	Y	116	110	1			46
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	803 123	1 9	4845	2	Y	112	112	1			46
*05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	882 147	1 9	5242	2	Y	134	147	1			33

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	271 10	1 9	1353	2	Y	9	8	1			2
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	296 10	1 9	1644	2	Y	9	8	1			3
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	252 8	1 9	1395	2	Y	7	8	1			2
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	273 9	1 9	1505	2	Y	8	8	1			2
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	233 9	1 9	1412	2	Y	8	8	1			2
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	260 11	1 9	1550	2	Y	10	11	1			1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	595	1	2976	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	598	1	3326	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	508	1	2818	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	503	1	2776	2	Y	32	30	1			14
							35	9									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2491	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	415	1	2478	2	Y	37	40	1			12
							41	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
12	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	608	1	3040	2	Y	64	55	1			21
							70	9									
01	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	532	1	2958	2	Y	60	56	1			25
							66	9									
02	3444	X	3279	-0-	-165	-0-	492	1	2730	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
03	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	533	1	2942	2	Y	57	54	1			26
							63	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	527	1	3198	2	Y	55	56	1			25
							61	9									
05	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	437	1	2609	2	Y	65	72	1			18
							72	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
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	213	1	1063	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	237	1	1315	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
02	1484	N	1052	-0-	-432	-0-	159	1	880	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	186	1	1024	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	173	1	1051	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	193	1	1149	2	Y	18	20	1			2
							20	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
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	260	1	1281	2	Y	49	42	1			10
							54	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1342	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	223	1	1214	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	241	1	1309	2	Y	43	42	1			13
							47	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	219	1	1308	2	Y	50	55	1			8
							55	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	265	1	1326	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
01	1705	N	1184	-0-	-521	-0-	177	1	983	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	223	1	1239	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	183	1	1008	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	211	1	1282	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
05	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	185	1	1105	2	Y	28	31	1			10
							31	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
12	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	677	1	3381	2	Y	61	50	1			19
							67	9									
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	770	1	4280	2	Y	65	58	1			26
							72	9									
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	684	1	3793	2	Y	56	58	1			24
							62	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	719	1	3967	2	Y	62	58	1			28
							68	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	647	1	3923	2	Y	59	60	1			27
							65	9									
*05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	646	1	3853	2	Y	71	78	1			20
							78	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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	704	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	117	1	650	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	125	1	693	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	127	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	5	6	1			1
							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
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	147	1	734	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	146	1	810	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	739	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	160	1	883	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	149	1	891	2	Y	27	30	1			9
							30	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	349	1	1726	2	Y	31	26	1			9
							34	9									
01	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	220	1	1199	2	Y	25	24	1			10
							28	9									
02	1904	N	1393	-0-	-511	-0-	212	1	1153	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
03	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	210	1	1135	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	271	1	1631	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	30	34	1			6
							33	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
12	2635	N	1678	-0-	-957	-0-	275	1	1372	2	Y	28	22	1			11
							31	9									
01	2635	N	1702	-0-	-933	-0-	255	1	1416	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	231	1	1282	2	Y	24	26	1			11
							26	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	246	1	1354	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	229	1	1390	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	233	1	1388	2	Y	31	34	1			9
							34	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
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	300	1	1477	2	Y	37	32	1			9
							41	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	283	1	1549	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	253	1	1380	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	256	1	1388	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
04	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	220	1	1325	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	222	1	1327	2	Y	40	44	1			8
							44	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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	193	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	229	35	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
04	T. A.		260	-0-	260	489	37	1	223	2	Y	-0-					-0-
*05	714	X	225	-0-	-489	-0-	32	1	193	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	158	1	790	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	134	1	744	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	143	1	791	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	930	N	690	-0-	-240	-0-	96	1	583	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	100	1	600	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

12	5735	X	5281	-0-	-454	-0-	854	1	4267	2	Y	145	125	1			46
							160	9									
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	794	1	4412	2	Y	137	127	1			56
							151	9									
02	T. A.		4957	-0-	4957	4957	737	1	4089	2	Y	119	124	1			51
							131	9									
03	T. A.		5446	-0-	5446	10403	814	1	4489	2	Y	130	124	1			57
							143	9									
04	T. A.		5165	-0-	5165	15568	711	1	4314	2	Y	127	127	1			57
							140	9									
*05	20870	X	5302	-0-	-15568	-0-	737	1	4400	2	Y	150	165	1			42
							165	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

12	2139	N	1795	-0-	-344	-0-	286	1	1430	2	Y	72	61	1			20
							79	9									
01	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	276	1	1535	2	Y	68	62	1			26
							75	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	236	1	1309	2	Y	59	62	1			23
							65	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	255	1	1405	2	Y	65	62	1			26
							72	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	271	1	1641	2	Y	62	62	1			26
							68	9									
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	74	82	1			18
							81	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	52	1	259	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	39	1	216	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	41	1	226	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	29	1	178	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	40	1	237	2	Y	33	34	1			11
							36	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	8153	X	6937	-0-	-1216	-0-	1149	1	5740	2	Y	44	38	1			15
							48	9									
01	8091	X	7380	-0-	-711	-0-	1118	1	6216	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1124	1	6232	2	Y	36	38	1			17
							40	9									
03	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	1172	1	6464	2	Y	39	38	1			18
							43	9									
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1036	1	6286	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
05	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	1041	1	6213	2	Y	45	50	1			13
							50	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	475 35	1 9	2373	2	N	32	28	1			12
01	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	429 34	1 9	2383	2	N	31	28	1			15
02	2548	X	1354	-0-	-1194	-0-	203 25	1 9	1126	2	N	23	26	1			12
03	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	359 32	1 9	1981	2	N	29	27	1			14
04	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	52 8	1 9	317	2	N	7	14	1			7
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	7	1			-0-

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
12	3813	#	3061	-0-	-752	-0-	2830	2	231	9	N	210	176	1	3	8	94
01	3751	#	2643	-0-	-1108	-0-	2533	2	110	9	N	100	4	8			190
02	3304	#	2358	-0-	-946	-0-	2266	2	92	9	N	84	180	1	6	8	88
03	3069	#	2611	-0-	-458	-0-	2514	2	97	9	N	88	1	8			175
04	2970	#	2674	-0-	-296	-0-	2577	2	97	9	N	88	181	1	2	8	80
05	3069	#	2765	-0-	-304	-0-	2674	2	91	9	N	83	3	8			160

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
12	2821	#	1310	-0-	-1511	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					49
01	2821	#	689	-0-	-2132	-0-	24	1	665	2	N	-0-					49
02	2548	#	701	-0-	-1847	-0-	30	1	671	2	N	-0-					49
03	1302	#	373	-0-	-929	-0-	16	1	357	2	N	-0-					49
04	1260	#	492	-0-	-768	-0-	23	1	469	2	N	-0-					49
05	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	58	1	1197	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	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

12	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3655	2	37	9	N	34					60
01	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3674	2	28	9	N	25					85
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	3336	2	22	9	N	20					105
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3409	2	28	9	N	25					130
04	3600	X	3144	-0-	-456	-0-	3124	2	20	9	N	18					148
05	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	3271	2	56	9	N	51	183	1			16

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					63
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					64
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					65
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					66
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					67

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

12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					40
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	2			N	-0-					40
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					40
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					40
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

12	217	N	120	-0-	-97	-0-	112	2	8	9	N	7					124
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					133
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					135
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	107	2	8	9	N	7					142
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	126	2	3	9	N	3					145
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					149

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1757	2	59	9	N	54	189	1			129
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1817	2	88	9	N	80					209
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1494	2	54	9	N	49					258
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1596	2	50	9	N	45	187	1			116
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63	9	N	57					173
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1097	2	52	9	N	47					220

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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					36
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					36
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					36
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					36
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4023	-0-	923	923	4023	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3245	-0-	445	1368	3245	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3455	-0-	355	1723	3455	3			N	-0-					-0-
04	4958	X	3235	-0-	-1723	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	3353	2			N	-0-					349
01	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	3451	2			N	-0-					349
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					349
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					349
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					349
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					43
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					43
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					43
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					43
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					43
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					40
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3455	2			N	-0-					40
02	3500	X	2919	-0-	-581	-0-	2919	2			N	-0-					40
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					40
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-					40
05	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	2			N	-0-					40

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	403	1	6852	2	N	-0-					100
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	470	1	9326	2	N	-0-					100
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	366	1	6991	2	N	-0-					100
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	406	1	7667	2	N	-0-					100
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	377	1	7112	2	N	-0-					100
*05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	379	1	6549	2	N	7					107
							8	9									

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	N	1666	-0-	-19	-0-	93	1	1573	2	N	-0-					175
01	3100	N	3370	-0-	270	270	228	1	3142	2	N	-0-					175
02	2240	X	1553	-0-	-687	-0-	135	1	1418	2	N	-0-					175
03	2480	X	465	-0-	-2015	-0-	29	1	436	2	N	-0-					175
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	218	1	2716	2	N	-0-					175
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	271	1	3282	2	N	-0-					175

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	232	1	3925	2	N	-0-					87
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	304	1	4185	2	N	-0-					87
02	3836	X	3370	-0-	-466	-0-	294	1	3076	2	N	-0-					87
03	4247	X	3356	-0-	-891	-0-	212	1	3143	2	N	1					88
							1	9									
04	4110	X	3257	-0-	-853	-0-	240	1	3004	2	N	12					100
							13	9									
05	4247	X	3561	-0-	-686	-0-	270	1	3282	2	N	8					108
							9	9									

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
12	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	250	1	4244	2	N	2					107
							2	9									
01	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	211	1	4201	2	N	-0-					107
02	4704	X	3961	-0-	-743	-0-	197	1	3764	2	N	-0-					107
03	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	230	1	4335	2	N	-0-					107
04	5040	X	4380	-0-	-660	-0-	220	1	4160	2	N	-0-					107
05	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	236	1	4071	2	N	6					113
							7	9									

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	487	1	8256	2	N	-0-					232
01	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	280	1	3858	2	N	-0-					232
02	5376	X	3501	-0-	-1875	-0-	305	1	3196	2	N	-0-					232
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	571	1	8490	2	N	-0-					232
04	5760	X	4429	-0-	-1331	-0-	328	1	4101	2	N	-0-					232
05	5952	X	3554	-0-	-2398	-0-	271	1	3282	2	N	1	188	1			45
							1	9									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	159	1	2701	2	N	-0-					110
01	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	131	1	2607	2	N	-0-					110
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-					110
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	176	1	3321	2	N	2					112
							2	9									
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	189	1	3563	2	N	-0-					112
05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	197	1	3400	2	N	-0-					112

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	257	1	3485	2	Y	24					48
							26	9									
01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	263	1	3662	2	Y	-0-					48
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	284	1	3153	2	Y	-0-					48
03	4030	X	3356	-0-	-674	-0-	253	1	3103	2	Y	-0-					48
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	276	1	3041	2	Y	-0-					48
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	799	-0-	-3293	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					40
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	181	1	3752	2	Y	-0-					40
02	4200	X	1926	-0-	-2274	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					40
03	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	191	1	4167	2	Y	-0-					40
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	215	1	4361	2	Y	-0-					40
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					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
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1482	2	Y	26					33
							29	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					33
02	1456	X	1161	-0-	-295	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					33
03	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					33
04	1530	X	1346	-0-	-184	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					33
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					33

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	147	1	3697	2	Y	-0-					39
01	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	172	1	3603	2	Y	-0-					39
02	3696	X	3399	-0-	-297	-0-	157	1	3242	2	Y	-0-					39
03	4092	X	3524	-0-	-568	-0-	156	1	3368	2	Y	-0-					39
04	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	168	1	3386	2	Y	-0-					39
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	8599	-0-	-3305	-0-	327	1	8272	2	N	-0-					90
01	11904	X	8308	-0-	-3596	-0-	327	1	7981	2	N	-0-					90
02	9660	X	7202	-0-	-2458	-0-	296	1	6906	2	N	-0-					90
03	9207	X	7887	-0-	-1320	-0-	475	1	7412	2	N	-0-					90
*04	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	468	1	7147	2	N	-0-					90
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2230	-0-	-932	-0-	2230	2			N	-0-					41
01	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1288	2			N	-0-					41
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					41
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					41
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					41
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3264	-0-	-1975	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	365	-0-	-4874	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2915	-0-	-781	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2753	-0-	-1339	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					28
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					28
02	1344	N	349	-0-	-995	-0-	349	2			N	-0-					28
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					28
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-					28
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	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
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	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
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					3
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					3
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					3
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					3
05	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	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
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					153
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					153
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					153
03	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			N	-0-					153
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					153
05	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	212	1	2506	2	N	-0-					10
01	2697	N	2136	-0-	-561	-0-	192	1	1944	2	N	-0-					10
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	N	-0-					10
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	227	1	2512	2	N	-0-					10
04	2070	N	1477	-0-	-593	-0-	1477	2			N	-0-					10
05	2325	N	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	5704	X	1668	-0-	-4036	-0-	78	1	1590	2	N	-0-					12
01	5704	X	2032	-0-	-3672	-0-	95	1	1937	2	N	-0-					12
02	5152	X	4217	-0-	-935	-0-	202	1	4015	2	N	-0-					12
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-					12
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	216	1	5041	2	N	-0-					12
*05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	211	1	4717	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

12	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	273	1	5541	2	N	-0-					15
01	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	269	1	5472	2	N	-0-					15
02	5404	X	5143	-0-	-261	-0-	246	1	4897	2	N	-0-					15
03	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	237	1	5519	2	N	-0-					15
04	5670	X	5513	-0-	-157	-0-	226	1	5287	2	N	-0-					15
05	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	241	1	5383	2	N	-0-					15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	307	1	1890	2	Y	-0-					30
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	259	1	1498	2	Y	-0-					30
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	273	1	1560	2	Y	-0-					30
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	336	1	1996	2	Y	-0-					30
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	2	Y	21					51
							23	9									
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	307	1	1988	2	Y	-0-					51

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	160	1	1901	2	N	-0-					19
01	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	180	1	1833	2	N	-0-					19
02	2072	N	1817	-0-	-255	-0-	156	1	1661	2	N	-0-					19
03	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	145	1	1603	2	N	-0-					19
04	1950	N	1528	-0-	-422	-0-	1528	2			N	-0-					19
05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2610	-0-	-240	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	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
12	2108	#	1818	-0-	-290	-0-	1786	2	32	9	N	29					112
01	2108	#	1725	-0-	-383	-0-	1700	2	25	9	N	23					135
02	1904	#	1430	-0-	-474	-0-	1410	2	20	9	N	18					153
03	1953	#	1512	-0-	-441	-0-	1506	2	6	9	N	5					158
04	1800	#	1277	-0-	-523	-0-	1241	2	36	9	N	33	103	1			88
05	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1413	2	23	9	N	21					109

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					40
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					40
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					40
03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			N	-0-					40
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			N	-0-					40
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2467	-0-	-1842	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	1883	-0-	-2287	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	1742	-0-	-2567	-0-	1742	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
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					119
01	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					119
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					119
03	4278	X	2954	-0-	-1324	-0-	2954	2			N	-0-					119
04	4140	X	1960	-0-	-2180	-0-	1960	2			N	-0-					119
05	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	3558	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					73
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					73
02	784	N	435	-0-	-349	-0-	435	2			N	-0-					73
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					73
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	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
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					184
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					184
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					184
03	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			N	-0-					184
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					184
05	2449	N	1726	-0-	-723	-0-	1726	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
12	5650		5650	-0-	-0-	-0-	775	1	4875	2	N	-0-					63
01	5175		5175	-0-	-0-	-0-	775	1	4400	2	N	-0-					63
02	5012	#	4672	-0-	-340	-0-	700	1	3972	2	N	-0-					63
03	5642	#	5159	-0-	-483	-0-	775	1	4384	2	N	-0-					63
04	5460	#	5019	-0-	-441	-0-	750	1	4269	2	N	-0-					63
05	5642	#	4934	-0-	-708	-0-	750	1	4184	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					20
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					167
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					167
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			167
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					167
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					201
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	887	2	20	9	N	18	188	1			31

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1332	-0-	-1055	-0-	279	1	1051	2	N	2					227
							2	9									
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					229
02	1652	N	279	-0-	-1373	-0-	63	1	216	2	N	-0-					229
03	3100	N	3118	-0-	18	18	391	1	2691	2	N	33	175	1	3	8	84
							36	9									
04	3000	N	3102	-0-	102	120	391	1	2691	2	N	18					102
							20	9									
*05	3100	N	4908	-0-	1808	1928	1169	1	3720	2	N	17					119
							19	9									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	1094	1	4365	2	N	9					109
							10	9									
01	5487	X	2840	-0-	-2647	-0-	2840	2			N	-0-					109
02	5628	X	4552	-0-	-1076	-0-	1036	1	3513	2	N	3					112
							3	9									
03	6231	X	4825	-0-	-1406	-0-	627	1	4189	2	N	8					120
							9	9									
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	797	1	4032	2	N	5					125
							6	9									
05	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	901	1	4302	2	N	2					127
							2	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	346	1	1042	2	N	-0-					102
01	1395	N	936	-0-	-459	-0-	936	2			N	-0-					102
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	373	1	884	2	N	-0-					102
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	548	1	1014	2	N	-0-					102
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					102
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	556	1	992	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	575	1	1731	2	N	-0-					40
01	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	1769	2			N	-0-					40
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	661	1	1566	2	N	-0-					40
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	945	1	1751	2	N	-0-					40
04	2280	X	1613	-0-	-667	-0-	1613	2			N	-0-					40
*05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	948	1	1693	2	N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	132	1	2674	2	N	-0-					199
01	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	235	1	2654	2	N	-0-					199
02	2632	X	2534	-0-	-98	-0-	168	1	2366	2	N	-0-					199
03	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	162	1	2635	2	N	-0-					199
04	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	161	1	2485	2	N	-0-					199
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					199

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

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

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3912	2	40	9	N	36					135
01	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3839	2	50	9	N	45	1	8			179
02	4060	X	3785	-0-	-275	-0-	3750	2	35	9	N	32	1	8			210
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3926	2	4	9	N	4	2	8			212
04	3810	X	3585	-0-	-225	-0-	3581	2	4	9	N	4	1	8			215
05	4185	X	2918	-0-	-1267	-0-	2917	2	1	9	N	1	184	1			32

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1805	3	26	9	N	24			169
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			169
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-			169
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-			169
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-			169
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	130	1	770	2	N	-0-			196
01	926	R	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	N	-0-			196
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	50	1	634	2	N	-0-			196
03	899	#	766	-0-	-133	-0-	47	1	719	2	N	-0-			196
04	900	#	610	-0-	-290	-0-	40	1	570	2	N	-0-			196
05	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

12	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			83
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			83
02	336	#	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-			83
03	496	#	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-			83
04	480	#	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-			83
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

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

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					170
01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					170
02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	2			Y	-0-					170
03	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					170
04	750	#	631	-0-	-119	-0-	631	2			Y	-0-					170
*05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					55
01	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					55
02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					55
03	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					55
04	900	#	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					55
05	775	#	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					61
01	1240	#	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			Y	-0-					61
02	1120	#	997	-0-	-123	-0-	997	2			Y	-0-					61
03	1240	#	887	-0-	-353	-0-	887	2			Y	-0-					61
04	1200	#	881	-0-	-319	-0-	881	2			Y	-0-					61
*05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					29
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					127
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					127
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					127
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					127
04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					127
*05	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					75
01	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					75
02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					75
03	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2087	2	23	9	N	21					96
04	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1					97
*05	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					97

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

12	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					118
01	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					118
02	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					118
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					118
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					118
*05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

12	982	R	982	-0-	-0-	-0-	967	2	15	9	N	14					43
01	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					52
02	866	R	866	-0-	-0-	-0-	854	2	12	9	N	11					63
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8					71
04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10					81
*05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					93

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	112	-0-	-291	-0-	112	2			Y	-0-					8
01	403	#	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					8
02	364	#	126	-0-	-238	-0-	124	2	2	9	Y	2					10
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-	7	1			3
04	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

12	1395	#	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-					41
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	Y	3					44
02	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	Y	17					61
03	1395	#	1226	-0-	-169	-0-	1209	2	17	9	Y	15	69	1			7
04	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1360	2	31	9	Y	28					35
*05	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1366	2	86	9	Y	78	94	1			19

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

12	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					21
01	620	#	385	-0-	-235	-0-	384	2	1	9	Y	1					22
02	560	#	366	-0-	-194	-0-	360	2	6	9	Y	5					27
03	620	#	518	-0-	-102	-0-	511	2	7	9	Y	6	29	1			4
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	Y	10					14
*05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	513	2	31	9	Y	28	35	1			7

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

12	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					13
01	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					13
02	336	#	265	-0-	-71	-0-	261	2	4	9	Y	4					17
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	314	2	3	9	Y	3	18	1			2
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7					9
*05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	Y	19	23	1			5

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	160	-0-	-88	-0-	80	2	80	9	N	73					178
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	133	2	37	9	N	34					212
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110	9	N	100	178	1			134
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	98	2	154	9	N	140	164	1			110
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	131	2	64	9	N	58					168
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	187	2	66	9	N	60	178	1			50

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	118	1	2150	2	N	-0-					187
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	127	1	2209	2	N	-0-					187
02	2324	X	1889	-0-	-435	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					187
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	115	1	2354	2	N	-0-					187
04	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	98	1	1965	2	N	-0-					187
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					182
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					182
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					182
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					182
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	2			N	-0-					182
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					182

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					53
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					53
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					53
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					53
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					53
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	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

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					209
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					209
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			209
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	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

12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					137
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					137
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					137
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					137
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					137
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2296	2	N	2					58
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2361	2	N	2					60
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2205	2	N	3					63
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	2524	2	N	4					67
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2360	2	N	5					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

12	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					41
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					41
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					41
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					41
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					41
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

12	5425	X	3107	-0-	-2318	-0-	3002	3	105	9	N	95					272
01	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	3699	3	101	9	N	92					364
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3276	3	139	9	N	126	191	1			299
03	5146	X	4235	-0-	-911	-0-	4095	3	140	9	N	127	374	1			52
04	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	3838	3	123	9	N	112					164
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5154	3	113	9	N	103					267

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	279	#	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					133
01	279	#	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	2	N	-0-					133
02	196	#	36	-0-	-160	-0-	2	1	34	2	N	-0-					133
03	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					133
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					133
05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	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
12	48205		12955	-0-	-35250	-0-	419	1	12462	2	N	67	180	1	4	8	117
							74	9									
01	48205		11567	-0-	-36638	-0-	397	1	11134	2	N	33	6	8			144
							36	9									
02	43540		8958	-0-	-34582	-0-	386	1	8552	2	N	18	2	8			160
							20	9									
03	22165	#	8738	-0-	-13427	-0-	369	1	8337	2	N	29	4	8			185
							32	9									
04	16140	#	7794	-0-	-8346	-0-	362	1	7417	2	N	14					199
							15	9									
05	12958	#	7537	-0-	-5421	-0-	348	1	7158	2	N	28	5	8			222
							31	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	2	R	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		198	-0-	198	296	198	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		73	-0-	73	369	73	3			Y	-0-	1	0			-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31	168	1			28
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1002	2	19	9	N	17					45
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	N	22					67
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	958	2	25	9	N	23					90
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	2	19	9	N	17					107
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	998	2	17	9	N	15					122

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	910	2	24	9	N	22					62
01	1085	N	774	-0-	-311	-0-	755	2	19	9	N	17					79
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	612	2	17	9	N	15					94
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	774	2	37	9	N	34					128
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	863	2	35	9	N	32					160
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	2	48	9	N	44	154	1			50

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					79
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					86
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					96

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

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1300	2	66	9	N	60	1	8			145
01	2542	N	1618	-0-	-924	-0-	1608	2	10	9	N	9					154
02	2016	N	914	-0-	-1102	-0-	867	2	47	9	N	43	157	1			40
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	920	2	41	9	N	37					77
04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1363	2	52	9	N	47					124
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	634	2	11	9	N	10	1	8			133

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	352	2	1	9	N	1	1	8			200
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	342	2	13	9	N	12					212
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	284	2	7	9	N	6	140	1			78
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	302	2	26	9	N	24					102
04	330	N	119	-0-	-211	-0-	100	2	19	9	N	17					119
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					119

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	2	22	9	N	20					123
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2	1	8			124
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					132
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	476	2	8	9	N	7					139
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					144
05	775	N	561	-0-	-214	-0-	558	2	3	9	N	3					147

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1708	2	66	9	N	60					162
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2133	2	35	9	N	32	1	8			193
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1673	2	57	9	N	52	181	1			64
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1065	2	35	9	N	32					96
04	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1219	2	33	9	N	30					126
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1769	2	45	9	N	41					167

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

12	837	N	367	-0-	-470	-0-	356	2	11	9	N	10					169
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	2	6	9	N	5	1	8			173
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	410	2	14	9	N	13					186
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	419	2	13	9	N	12					198
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	518	2	24	9	N	22	173	1			47
*05	465	N	322	-0-	-143	-0-	310	2	12	9	N	11					58

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					133
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					133
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	N	1					134
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					135
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					135

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
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	N	1					124
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					124
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			N	-0-					124
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					124
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					124
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1					125

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					97
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					107
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					119
03	806	N	652	-0-	-154	-0-	649	2	3	9	N	3					122
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					124
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	594	2	6	9	N	5					129

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
12	3100	N	2114	-0-	-986	101	2080	2	34	9	N	31					220
01	3100	N	3982	-0-	882	983	3920	2	62	9	N	56	165	1	1	8	110
02	3369	X	2386	-0-	-983	-0-	2321	2	65	9	N	59					169
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2722	2	43	9	N	39	1	8			207
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3002	2	9	9	N	8					215
05	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2449	2	39	9	N	35	159	1	1	8	90

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	N	31					110
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	N	22					132
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	717	2	39	9	N	35					167
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	841	2	24	9	N	22					189
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	1062	2	22	9	N	20					209
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	N	20	175	1			54

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
12	837	#	504	-0-	-333 B	-13691	498	2	6	9	N	5					193
01	713	#	540	-0-	-173 B	-13864	531	2	9	9	N	8					201
02	644	#	601	-0-	-43 B	-13907	590	2	11	9	N	10					211
03	713	#	656	-0-	-57 B	-13964	630	2	26	9	N	24	179	1			56
04	570	#	599	-0-	29 B	-13935	595	2	4	9	N	4					60
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-14586					N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	S	1979	-0-	-98	-0-	690	1	1222	2	N	61	3	8			211
							67	9									
01	1925	S	1925	-0-	-0-	-0-	690	1	1161	2	N	67	183	1	7	8	88
							74	9									
02	1428	S	90	-0-	-1338	-0-	28	2	62	9	N	56	3	8			141
03	1984	S	1373	-0-	-611	-0-	552	1	763	2	N	53	8	8			186
							58	9									
04	1860	S	1600	-0-	-260	-0-	414	1	1139	2	N	43	186	1	2	8	41
							47	9									
05	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34	164	1			32
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1985	2	55	9	N	50					82
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1877	2	68	9	N	62					144
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1438	2	37	9	N	34	4	8			174
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1786	2	44	9	N	40					214
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23	182	1			55

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	527	X	116	-0-	-411	-0-	107	2	9	9	N	8					189
01	527	X	339	-0-	-188	-0-	331	2	8	9	N	7					196
02	448	X	225	-0-	-223	-0-	219	2	6	9	N	5					201
03	496	X	109	-0-	-387	-0-	105	2	4	9	N	4					205
04	480	X	137	-0-	-343	-0-	131	2	6	9	N	5					210
*05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	N	5					215

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

12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071

MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					50
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					52
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					52
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					52
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	109	2	N	4					42
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	113	2	N	1					43
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6 2	1 9	85	2	N	2					45
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6 6	1 9	84	2	N	5					50
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7 2	1 9	105	2	N	2					52
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	90	2	N	1					53

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
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	448	2	17	9	N	15	170	1	2	8	202
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12					214
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					227
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					229
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-	170	1			59
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	391	2	86	9	N	78					137

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					127
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7					134
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	272	2			N	-0-					134
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					134
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	363	2	12	9	N	11					145
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					145

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
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	637	1	1716	2	N	2					354
							2	9									
01	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	588	1	1765	2	N	-0-					354
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	643	1	1710	2	N	-0-					354
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1912	1	441	2	N	-0-					354
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	1			N	-0-	147	1			207
05	2480	N	1874	-0-	-606	-0-	1871	2	3	9	N	3					210

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1977	2	N	2					117
							2	9									
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15					132
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1915	2	N	-0-					132
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2077	2	N	87					219
							96	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1376	2	N	-0-					219
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	137	1	1670	2	N	-0-					219

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	191	1	2915	2	N	9					154
							10	9									
01	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	1625	2	11	9	N	10					164
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	178	1	2952	2	N	8					172
							9	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					172
04	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	122	1	2433	2	N	10					182
							11	9									
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	195	1	2384	2	N	20					202
							22	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

12	7254	X	6622	-0-	-632	-0-	406	1	6203	2	N	12					172
							13	9									
01	6820	X	4858	-0-	-1962	-0-	4855	2	3	9	N	3					175
02	6160	X	3868	-0-	-2292	-0-	221	1	3645	2	N	2	154	1			23
							2	9									
03	6851	X	4025	-0-	-2826	-0-	392	1	3633	2	N	-0-					23
04	6630	X	3577	-0-	-3053	-0-	170	1	3407	2	N	-0-					23
05	6634	X	3580	-0-	-3054	-0-	271	1	3309	2	N	-0-					23

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

12	2635	X	971	-0-	-1664	-0-	60	1	911	2	N	-0-					155
01	2635	X	798	-0-	-1837	-0-	798	2			N	-0-					155
02	2380	X	1229	-0-	-1151	-0-	71	1	1158	2	N	-0-					155
03	2635	X	1297	-0-	-1338	-0-	126	1	1171	2	N	-0-					155
04	2550	X	1190	-0-	-1360	-0-	56	1	1113	2	N	19					174
							21	9									
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2509	2	N	-0-					174

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	309	1	4722	2	N	6					294
							7	9									
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8	9	N	7					301
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	260	1	4296	2	N	3					304
							3	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	485	1	4487	2	N	-0-					304
04	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	217	1	4333	2	N	3					307
							3	9									
05	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	342	1	4168	2	N	7	67	1			247
							8	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	28					182
							31	9									
01	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					182
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					182
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	2	N	-0-					182
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-					182
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	51	1	625	2	N	-0-					182

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6677	-0-	-1755	-0-	409	1	6254	2	N	13					120
							14	9									
01	6820	X	5802	-0-	-1018	-0-	5783	2	19	9	N	17					137
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	351	1	5797	2	N	-0-					137
03	6727	X	6402	-0-	-325	-0-	624	1	5772	2	N	5					142
							6	9									
04	6450	X	5537	-0-	-913	-0-	263	1	5263	2	N	10					152
							11	9									
05	6820	X	5423	-0-	-1397	-0-	409	1	4992	2	N	20					172
							22	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	228	1	3480	2	N	7					107
							8	9									
01	3503	X	2731	-0-	-772	-0-	2714	2	17	9	N	15					122
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	190	1	3138	2	N	3					125
							3	9									
03	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	135	1	1250	2	N	-0-					125
04	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					125
05	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	171	1	2087	2	N	32					157
							35	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194

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
12	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	328	1	5009	2	N	23					222
							25	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5193	2	24	9	N	22					244
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					244
03	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	472	1	4366	2	N	12	184	1			72
							13	9									
04	5190	X	4562	-0-	-628	-0-	217	1	4345	2	N	-0-					72
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	348	1	4251	2	N	5					77
							6	9									

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
12	5332	X	4026	-0-	-1306	-0-	247	1	3770	2	N	8					185
							9	9									
01	5890	X	3184	-0-	-2706	-0-	3167	2	17	9	N	15					200
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	292	1	4823	2	N	-0-					200
03	5890	X	5648	-0-	-242	-0-	550	1	5098	2	N	-0-					200
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	242	1	4834	2	N	5					205
							6	9									
05	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	351	1	4292	2	N	-0-	190	1			15

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
12	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	116	1	1769	2	N	24					52
							26	9									
01	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	1927	2	3	9	N	3					55
02	1960	X	1812	-0-	-148	-0-	102	1	1697	2	N	12					67
							13	9									
03	2170	X	1735	-0-	-435	-0-	169	1	1565	2	N	1					68
							1	9									
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	64	1	1269	2	N	4					72
							4	9									
05	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	135	1	1639	2	N	77	129	1			20
							85	9									

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	30400	X	NO RPT	-0-	-30400	-0-					N	NO RPT					-0-
02	44800	X	NO RPT	-0-	-44800	-0-					N	NO RPT					-0-
03	49600	X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					N	NO RPT					-0-
04	48000	X	NO RPT	-0-	-48000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	49600	X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	3	Y	9					88
							10	9									
01	1581	N	1097	-0-	-484	-0-	52	1	1044	3	Y	1	2	1			87
							1	9									
02	1652	N	792	-0-	-860	-0-	37	1	745	3	Y	9					96
							10	9									
03	1798	N	902	-0-	-896	-0-	44	1	857	3	Y	1					97
							1	9									
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					97
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	115	1	2261	3	Y	12					118
							13	9									
01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	115	1	2289	3	Y	1	3	1			116
							1	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	13					129
							14	9									
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	3	Y	1					130
							1	9									
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	3	Y	-0-					130
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					130

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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					54
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	162	3	Y	34	61	1			27
							37	9									
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					27
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					27
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	344	1	6729	3	Y	10					182
							11	9									
01	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	343	1	6791	3	Y	3	9	1			176
							3	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	316	1	6198	3	Y	2					178
							2	9									
03	7378	X	6993	-0-	-385	-0-	335	1	6657	3	Y	1					179
							1	9									
04	7050	X	6711	-0-	-339	-0-	337	1	6373	3	Y	1					180
							1	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					180

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	471	1	2775	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	468	1	2775	2	Y	16					17
							18	9									
02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	420	1	2495	2	Y	-0-	16	1			1
03	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	2838	2			Y	-0-					1
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	469	1	2724	2	Y	1					2
							1	9									
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	435	1	2667	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

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
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	327	1	1926	2	Y	-0-					1
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	332	1	1971	2	Y	16					17
							18	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	302	1	1793	2	Y	-0-	16	1			1
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	338	1	1959	2	Y	1					2
							1	9									
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	336	1	2061	2	Y	21	21	1			1
							23	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
12	3100	N	3301	-0-	201	1016	479	1	2822	2	Y	-0-					2
01	4115	X	3099	-0-	-1016	-0-	442	1	2622	2	Y	32					34
							35	9									
02	3276	X	2454	-0-	-822	-0-	354	1	2100	2	Y	-0-	32	1			2
03	3627	X	2260	-0-	-1367	-0-	2260	2			Y	-0-					2
04	3270	X	2588	-0-	-682	-0-	380	1	2206	2	Y	2					4
							2	9									
05	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	402	1	2466	2	Y	44	43	1			3
							48	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
12	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	330	1	1941	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	265	1	1569	2	Y	-0-					18
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	252	1	1497	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	1621	2	2	9	Y	2					15
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	292	1	1697	2	Y	23					38
							25	9									
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	251	1	1538	2	Y	1					39
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	557	1	3282	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	550	1	3257	2	Y	-0-					18
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	516	1	3063	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3486	2	2	9	Y	2					15
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	589	1	3420	2	Y	23					38
							25	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	556	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	334	1	1966	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	331	1	1962	2	Y	15					36
							17	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	298	1	1766	2	Y	-0-	33	1			3
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1955	2	23	9	Y	21					24
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	323	1	1875	2	Y	-0-					24
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	342	1	2096	2	Y	16	37	1			3
							18	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	143	1	842	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	153	1	906	2	Y	7					9
							8	9									
02	392	N	16	-0-	-376	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	7	1			2
03	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					2

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

12	2790	X	1513	-0-	-1277	-0-	220	1	1293	2	Y	-0-					1
01	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	231	1	1370	2	Y	-0-					1
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	274	1	1626	2	Y	-0-					1
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1715	2	10	9	Y	9					10
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					10
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	-0-					10

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	662	1	3898	2	Y	-0-					6
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	578	1	3425	2	Y	-0-					6
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	570	1	3384	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	3528	2	40	9	Y	36					42
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	602	1	3496	2	Y	-0-					42
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	530	1	3251	2	Y	-0-					42

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	259	1	1525	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	-0-					7
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	216	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			Y	-0-					7
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	239	1	1385	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	228	1	1399	2	Y	-0-					7

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	355	1	2092	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2234	-0-	-258	-0-	322	1	1912	2	Y	-0-					4
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2223	2	26	9	Y	24					28
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	355	1	2063	2	Y	-0-					28
05	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	343	1	2104	2	Y	-0-					28

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
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1	1388	2	Y	-0-					15
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	220	1	1303	2	Y	15					30
							17	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	211	1	1250	2	Y	-0-	27	1			3
03	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	1248	2	22	9	Y	20					23
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1311	2	Y	-0-					23
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	2	Y	17	37	1			3
							19	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	452	1	2663	2	Y	-0-					5
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	461	1	2731	2	Y	18					23
							20	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	418	1	2481	2	Y	-0-	17	1			6
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2701	2			Y	-0-					6
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	441	1	2560	2	Y	19					25
							21	9									
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	437	1	2680	2	Y	-0-					25

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	Y	-0-					1
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	314	1	1858	2	Y	16					17
							18	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	262	1	1555	2	Y	1	16	1	1	8	1
							1	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					1
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	342	1	1983	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	268	1	1645	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	162	1	953	2	Y	-0-					2
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	Y	9					11
							10	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	160	1	951	2	Y	-0-	8	1			3
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1059	2	Y	19					22
							21	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	Y	-0-					22

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	163	1	962	2	Y	-0-					2
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	98	1	581	2	Y	3					5
							3	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	508	1	2992	2	Y	-0-					21
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	491	1	2907	2	Y	15					36
							17	9									
02	3192	X	3177	-0-	-15	-0-	458	1	2719	2	Y	-0-	33	1			3
03	3534	X	2921	-0-	-613	-0-	2898	2	23	9	Y	21					24
04	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	482	1	2799	2	Y	-0-					24
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	465	1	2852	2	Y	16	37	1			3
							18	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
12	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	402	1	2366	2	Y	16	28	1			7
							18	9									
01	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	438	1	2595	2	Y	-0-					7
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	422	1	2503	2	Y	-0-					7
03	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			Y	-0-					7
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	460	1	2668	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	430	1	2639	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	435	1	2560	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	403	1	2385	2	Y	15					18
							17	9									
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	352	1	2088	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	388	1	2252	2	Y	1					2
							1	9									
05	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	367	1	2248	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	376	1	2212	2	N	-0-					10
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	465	1	2757	2	N	-0-					10
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	423	1	2511	2	N	-0-					10
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					10
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	451	1	2620	2	N	-0-					10
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	415	1	2544	2	N	-0-					10

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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									
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	1556	1	9237	2	N	1	48	1			18
							1	9									
03	10757	X	10054	-0-	-703	-0-	10054	2			N	-0-					18
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1638	1	9507	2	N	-0-					18
*05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1618	1	9920	2	N	-0-					18

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	360	1	2118	2	N	7					20
							8	9									
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	342	1	2025	2	N	5					25
							6	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	341	1	2023	2	N	3					28
							3	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	N	4					32
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	372	1	2156	2	N	2					34
							2	9									
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	359	1	2204	2	N	5					39
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	138 14	1 9	1770	2	N	13	179	1			23
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	156 11	1 9	1836	2	N	10					33
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	152 8	1 9	1553	2	N	7					40
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	141 9	1 9	1765	2	N	8					48
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	149 11	1 9	1691	2	N	10					58
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	144 9	1 9	1655	2	N	8					66

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
12	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	216 31	1 9	2771	2	N	28	166	1			13
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	226 14	1 9	2653	2	N	13					26
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	200 13	1 9	2259	2	N	12					38
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	200 14	1 9	2512	2	N	13					51
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	213 9	1 9	2420	2	N	8					59
*05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	209 6	1 9	2398	2	N	5					64

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
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	2330	2	N	2					87
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	181 6	1 9	2123	2	N	5					92
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	2	N	-0-					92
03	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	108	1	1352	2	N	-0-					92
04	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	99	1	1126	2	N	-0-					92
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	96 3	1 9	1105	2	N	3					95

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	201	1	2586	2	N	10					127
							11	9									
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	215	1	2521	2	N	5					132
							6	9									
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	209	1	2249	2	N	-0-					132
03	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	202	1	2538	2	N	3					135
							3	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2474	2	N	2					137
							2	9									
05	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	214	1	2452	2	N	-0-					137

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					15
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					15
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					15
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					15
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	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

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	5					119
							6	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	5					124
							6	9									
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	56	1	1038	2	Y	12	2	8			134
							13	9									
03	1271	N	923	-0-	-348	-0-	42	1	878	2	Y	3	3	8			134
							3	9									
04	1200	N	919	-0-	-281	-0-	38	1	874	2	Y	6					140
							7	9									
05	1209	N	969	-0-	-240	-0-	28	1	939	2	Y	2					142
							2	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

12	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-					27
01	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	-0-					27
02	4732	X	4064	-0-	-668	-0-	4064	2			N	-0-					27
03	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	4348	2			N	-0-					27
04	4560	X	4163	-0-	-397	-0-	4163	2			N	-0-					27
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	4390	2			N	-0-					27

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	155	1	2828	2	Y	25	12	1			16
							28	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2760	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	15	11	1	4	8	9
							17	9									
03	3100	N	3230	-0-	130	130	147	1	3064	2	Y	17	16	1	3	8	7
							19	9									
04	3000	N	2881	-0-	-119	11	119	1	2747	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
*05	3049	N	3038	-0-	-11	-0-	88	1	2937	2	Y	12	14	1			8
							13	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
12	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	103	1	1878	2	Y	-0-					149
01	3999	X	1394	-0-	-2605	-0-	75	1	1318	2	Y	1					150
							1	9									
02	3164	X	1549	-0-	-1615	-0-	79	1	1466	2	Y	4					154
							4	9									
03	2604	X	1105	-0-	-1499	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					154
04	1950	X	882	-0-	-1068	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					154
05	1984	X	860	-0-	-1124	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					154

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
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					199
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					199
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					199
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	22	1	455	2	Y	2	178	1			23
							2	9									
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					23
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1023	N	869	-0-	-154	-0-	45	1	816	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	1674	N	662	-0-	-1012	-0-	35	1	620	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	7	3	1	2	8	4
							8	9									
03	868	N	341	-0-	-527	-0-	15	1	320	2	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									
04	630	N	140	-0-	-490	-0-	6	1	128	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	40	6	1			38
							44	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
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	N	5					63
							6	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	54	1	942	2	N	10					73
							11	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1204	2	N	51	4	8			120
							56	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	28	1	8			147
							31	9									
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	2	N	65	1	8			211
							72	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	N	18					229
							20	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
12	1798	N	461	-0-	-1337	-0-	24	1	437	2	N	-0-					235
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	25	1	437	2	N	-0-					235
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	26	1	484	2	N	-0-					235
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	5	180	1			60
							6	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					60
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	N	-0-					60

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
12	8029	X	6536	-0-	-1493	-0-	338	1	6147	2	Y	46	188	1			30
							51	9									
01	7874	X	6571	-0-	-1303	-0-	354	1	6206	2	Y	10	7	1			33
							11	9									
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	354	1	6541	2	Y	26	20	1	5	8	34
							29	9									
03	7099	X	6908	-0-	-191	-0-	314	1	6576	2	Y	16	19	1	3	8	28
							18	9									
04	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	260	1	6006	2	Y	5	4	1			29
							6	9									
05	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	184	1	6153	2	Y	5	6	1			28
							6	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	294	1	5346	2	Y	58	44	1			36
							64	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	2	Y	49	65	1			20
							54	9									
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	232	1	4283	2	Y	29	25	1	4	8	20
							32	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	209	1	4369	2	Y	38	36	1	7	8	15
							42	9									
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	180	1	4166	2	Y	33	25	1	1	8	22
							36	9									
*05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	186	1	6213	2	Y	29	33	1			18
							32	9									

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34441	X	21943	-0-	-12498	-0-	1131	1	20581	2	N	210	183	1			207
							231	9									
01	34441	X	20840	-0-	-13601	-0-	1110	1	19446	2	Y	258	303	1			162
							284	9									
02	31108	X	16832	-0-	-14276	-0-	855	1	15813	2	Y	149	187	1	28	8	96
							164	9									
03	34441	X	16808	-0-	-17633	-0-	759	1	15869	2	Y	164	169	1	19	8	72
							180	9									
*04	33330	X	14818	-0-	-18512	-0-	608	1	14044	2	Y	151	116	1	2	8	105
							166	9									
05	34441	X	14147	-0-	-20294	-0-	407	1	13593	2	Y	134	155	1			84
							147	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70122	X	54182	-0-	-15940	-0-	2801	1	50989	2	Y	356	265	1			220
							392	9									
01	70122	X	29896	-0-	-40226	-0-	1596	1	27967	2	Y	303	402	1			121
							333	9									
02	63336	X	19601	-0-	-43735	-0-	997	1	18433	2	Y	155	152	1	8	8	116
							171	9									
03	70122	X	17594	-0-	-52528	-0-	795	1	16617	2	Y	165	196	1	7	8	78
							182	9									
*04	67860	X	13666	-0-	-54194	-0-	560	1	12931	2	Y	159	125	1	1	8	111
							175	9									
05	70122	X	13221	-0-	-56901	-0-	381	1	12717	2	Y	112	153	1			70
							123	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22878	X	20496	-0-	-2382	-0-	692 77	1 9	19727	2	Y	70	176	1			5
01	22878	X	20666	-0-	-2212	-0-	722 88	1 9	19856	2	Y	80					85
02	20244	X	19959	-0-	-285	-0-	774 69	1 9	19116	2	Y	63					148
03	22413	X	20966	-0-	-1447	-0-	805 69	1 9	20092	2	Y	63	180	1			31
04	21060	X	20212	-0-	-848	-0-	20155	2	57	9	Y	52					83
05	22103	X	21224	-0-	-879	-0-	21141	2	83	9	Y	75					158

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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
12	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1	1	1815	2	N	-0-					105
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					105
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	-0-					105
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					105
04	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	113	1	1284	2	N	-0-					105
05	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
12	3844	X	2780	-0-	-1064	-0-	171	1	2609	2	N	-0-					78
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	4					82
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	N	-0-					82
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	242	1	2243	2	N	-0-					82
04	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	108	1	2172	2	N	2					84
							2	9									
05	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	197	1	2409	2	N	-0-					84

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

12	3441	X	935	-0-	-2506	-0-	57	1	878	2	N	-0-					25
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					25
02	1708	X	987	-0-	-721	-0-	56	1	931	2	N	-0-					25
03	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	321	1	2963	2	N	-0-					25
04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	162	1	3241	2	N	-0-					25
05	4030	X	2521	-0-	-1509	-0-	190	1	2331	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

12	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	202	1	3089	2	N	3					284
							3	9									
01	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			N	-0-					284
02	3556	X	3039	-0-	-517	-0-	173	1	2866	2	N	-0-					284
03	3937	X	2702	-0-	-1235	-0-	264	1	2438	2	N	-0-					284
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	N	-0-					284
05	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	281	1	3434	2	N	-0-					284

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

12	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	242	1	3695	2	N	-0-					85
01	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	2			N	-0-					85
02	3976	X	3450	-0-	-526	-0-	197	1	3253	2	N	-0-					85
03	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	340	1	3151	2	N	-0-					85
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	205	1	4092	2	N	5					90
							6	9									
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	302	1	3695	2	N	-0-					90

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

12	403	X	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					50
01	682	X	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					50
02	532	X	235	-0-	-297	-0-	235	2			N	-0-					50
03	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					50
04	900	X	278	-0-	-622	-0-	278	2			N	-0-					50
05	930	X	294	-0-	-636	-0-	294	2			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					140
01	434	X	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					140
02	336	X	235	-0-	-101	-0-	235	2			N	-0-					140
03	372	X	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					140
04	690	X	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					140
05	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					50
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					50
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
04	1290	N	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					50
05	1209	N	443	-0-	-766	-0-	443	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3069 X	1502	-0-	-1567	-0-	67	1	1435	2	N	-0-					98
01	3069 X	1811	-0-	-1258	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					98
02	2800 X	2192	-0-	-608	-0-	97	1	2095	2	N	-0-					98
03	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	94	1	2030	2	N	-0-					98
04	3000 X	2403	-0-	-597	-0-	106	1	2297	2	N	-0-					98
05	2418 X	1520	-0-	-898	-0-	68	1	1452	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					2
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			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
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1	191	1			234
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					234
02	2968	X	2171	-0-	-797	-0-	2025	3	146	9	Y	133					367
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6964	3	573	9	Y	521	377	1			511
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4406	3	308	9	Y	280	564	1			227
*05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4609	3	366	9	Y	333	183	1			377

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1953	-0-	1953	1953	1234	2	719	9	N	654	654	1			-0-
02	14B2 EXT		3356	-0-	3356	5309	2090	2	1266	9	N	1151	1151	1			-0-
*03	5309	X	-0-	-0-	-5309	-0-					N	2671	2378	1			293
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	864	2	2818	9	N	2562	2622	1			233
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

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
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					133
05	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

12	714	N	714	-0-	-0-		-0-	662	2	52	9	N	47					320
01	468	N	468	-0-	-0-		-0-	390	2	78	9	N	71	173	1			218
02	508	N	508	-0-	-0-		-0-	467	2	41	9	N	37					255
03	383	N	383	-0-	-0-		-0-	322	2	61	9	N	55					310
04	240	N	55	-0-	-185		-0-	35	2	20	9	N	18					328
05	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-					N	NO RPT					328

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

12	620	N	110	-0-	-510		-0-	110	2			N	-0-					344
01	620	N	56	-0-	-564		-0-	39	2	17	9	N	15					359
02	1127	N	1127	-0-	-0-		-0-	984	2	143	9	N	130	319	1			170
03	556	N	556	-0-	-0-		-0-	512	2	44	9	N	40					210
04	276	N	276	-0-	-0-		-0-	214	2	62	9	N	56					266
05	620	N	NO RPT	-0-	-620		-0-					N	NO RPT					266

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

12	589	N	518	-0-	-71		-0-	518	2			N	-0-					205
01	217	N	64	-0-	-153		-0-	64	2			N	-0-					205
02	407	N	407	-0-	-0-		-0-	407	2			N	-0-					205
03	527	N	191	-0-	-336		-0-	191	2			N	-0-					205
04	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	2			N	-0-					205
05	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

12	2635	X	894	-0-	-1741		-0-	24	1	870	2	N	-0-	67	1			26
01	2635	X	897	-0-	-1738		-0-	19	1	878	2	N	-0-					26
02	1960	X	1543	-0-	-417		-0-	26	1	1517	2	N	-0-					26
03	1395	X	1097	-0-	-298		-0-	20	1	1077	2	N	-0-					26
04	1034	X	1034	-0-	-0-		-0-	16	1	1018	2	N	-0-					26
*05	1705	X	993	-0-	-712		-0-	27	1	966	2	N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836		2957	-0-	-1879	-0-	2939	2	18	9	N	16					111
01	4836		2739	-0-	-2097	-0-	2725	2	14	9	N	13	4	8			120
02	4368		2631	-0-	-1737	-0-	2623	2	8	9	N	7					127
03	4836		3513	-0-	-1323	-0-	3506	2	7	9	N	6					133
04	4680		3121	-0-	-1559	-0-	3111	2	10	9	N	9					142
05	4836		3292	-0-	-1544	-0-	3292	2			N	-0-					142

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		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
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					65
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					65
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					65
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					65
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	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
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					47
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					47
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	2			N	-0-					47
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					50
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					60
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					68
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					72
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75

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
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					80
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5					85
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					90
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					92
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					94
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94

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
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5	1	8			66
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	724	2	8	9	N	7					73
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	721	2	3	9	N	3					76
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					78
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	598	2	3	9	N	3					81
05	806	N	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2					83

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
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	162	2	1	9	N	1					66
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					74
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					76
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	1	8			77
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	160	2	9	9	N	8					85
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					87

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			97
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					97
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7					104

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					160
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	2	8			161
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			161
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	N	2	1	8			162
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					162
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			162

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	1516	2	31	9	N	28	1	8			107
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	3	8			120
02	1652	N	1170	-0-	-482	-0-	1162	2	8	9	N	7	1	8			126
03	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	2	10	9	N	9					135
04	1800	N	866	-0-	-934	-0-	866	2			N	-0-					135
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					147

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	679	1	1313	2	Y	-0-					8
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	636	1	1249	2	Y	-0-					8
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	581	1	1123	2	Y	-0-					8
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	718	1	1308	2	Y	-0-					8
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	632	1	1256	2	Y	-0-					8
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	673	1	1305	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	137	1	630	2	Y	-0-					1
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	133	1	589	2	Y	-0-					1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	2	Y	-0-					1
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					1
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	118	1	516	2	Y	-0-					1
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	131	1	546	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	344	1	1580	2	Y	-0-					3
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	339	1	1503	2	Y	-0-					3
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	348	1	1384	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	279	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	278	1	1161	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	1181	1	2286	2	Y	-0-					12
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1225	1	2408	2	Y	-0-					12
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1099	1	2127	2	Y	-0-					12
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1142	1	2079	2	Y	-0-					12
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1168	1	2318	2	Y	-0-					12
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1187	1	2303	2	Y	-0-					12

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	222	1	1019	2	N	-0-					40
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	208	1	922	2	N	-0-					40
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	866	2	N	-0-					40
03	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	233	1	925	2	N	-0-					40
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	215	1	939	2	N	-0-					40
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	175	1	729	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	169	1	778	2	N	-0-					2
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	166	1	735	2	N	-0-					2
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	144	1	648	2	N	-0-					2
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	155	1	617	2	N	-0-					2
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	149	1	653	2	N	-0-					2
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	157	1	654	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	131	1	603	2	Y	-0-					3
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-					3
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	Y	-0-					3
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	159	1	633	2	Y	-0-					3
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-					3
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	225	1	942	2	Y	-0-					3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	389	1	1783	2	N	-0-					3
01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	359	1	1589	2	N	-0-					3
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	367	1	1651	2	N	-0-					3
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	419	1	1665	2	N	-0-					3
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	399	1	1744	2	N	-0-					3
05	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	379	1	1582	2	N	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	X	-0-	-0-	-675	-0-					Y	-0-					4
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

12	248	N	147	-0-	-101	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					3
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					3
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					3
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	406	2	Y	-0-					3
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	Y	-0-					3
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	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

12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	358	1	1645	2	Y	-0-					1
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	385	1	1704	2	Y	-0-					1
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	312	1	1238	2	Y	-0-					1
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	336	1	1470	2	Y	-0-					1
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	365	1	1522	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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

12	3100	N	3114	-0-	14	14	557	1	2557	2	Y	-0-					9
01	2939	N	2925	-0-	-14	-0-	539	1	2386	2	Y	-0-					9
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	412	1	1850	2	Y	-0-					9
03	2821	N	1682	-0-	-1139	-0-	338	1	1344	2	Y	-0-					9
04	2730	N	1848	-0-	-882	-0-	344	1	1504	2	Y	-0-					9
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	373	1	1558	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	203	1	930	2	Y	-0-					2
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	194	1	860	2	Y	-0-					2
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	188	1	845	2	Y	-0-					2
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	210	1	835	2	Y	-0-					2
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	204	1	894	2	Y	-0-					2
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	-0-					2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	598	1	2742	2	N	-0-					5
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	625	1	2767	2	N	-0-					5
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	495	1	2223	2	N	-0-					5
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	621	1	2467	2	N	-0-					5
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	540	1	2361	2	N	-0-					5
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	545	1	2276	2	N	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	2	Y	-0-					8
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	128	1	566	2	Y	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	119	1	535	2	Y	-0-					8
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	128	1	509	2	Y	-0-					8
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					8
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	580	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	353	1	1621	2	Y	-0-					1
01	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	301	1	1332	2	Y	-0-					1
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	341	1	1533	2	Y	-0-					1
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	368	1	1463	2	Y	-0-					1
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	366	1	1600	2	Y	-0-					1
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	386	1	1614	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	163	1	750	2	Y	-0-					23
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	149	1	659	2	Y	-0-					23
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	129	1	582	2	Y	-0-					23
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	96	1	380	2	Y	-0-					23
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	191	1	833	2	Y	-0-					23
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	783	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
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	171	1	785	2	Y	-0-					1
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	167	1	739	2	Y	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	166	1	745	2	Y	-0-					1
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	186	1	740	2	Y	-0-					1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	187	1	819	2	Y	-0-					1
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	200	1	835	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
12	1333	N	983	-0-	-350	-0-	176	1	807	2	Y	-0-					1
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	242	1	1072	2	Y	-0-					1
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	2	Y	-0-					1
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	2	Y	-0-					1
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	270	1	1180	2	Y	-0-					1
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	285	1	1190	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1	1	1336	2	N	34					47
							37	9									
01	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	1	1	1288	2	N	20					67
							22	9									
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	1	1	1151	2	N	30					97
							33	9									
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1	1	1282	2	N	30					127
							33	9									
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1	1	1096	2	N	30					157
							33	9									
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	19	152	1			24
							21	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					49
05	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					50

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

12	1023	N	800	-0-	-223	-0-	1	1	798	2	N	1					127
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	N	-0-					127
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	2	N	-0-					127
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1	1	1007	2	N	-0-					127
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	1	1	821	2	N	1					128
							1	9									
05	1302	N	873	-0-	-429	-0-	1	1	871	2	N	1					129
							1	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	63	4	26	9	N	24					48
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	107	4	30	9	N	27					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					108
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	4			N	-0-					108
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	144	4	66	9	N	60					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	41	4	12	9	N	11					64
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	4	15	9	N	14					78
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	4	2	9	N	2					80
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	4			N	-0-					80
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	4			N	-0-					80
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					80

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
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					40
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					40
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					40
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					40
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					3
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
04	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			Y	-0-					3
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					198
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					200
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					207
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					208
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					208
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					208

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
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					115
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					117
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2					119
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					119
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			Y	-0-					119
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	2	3	9	N	3	1	8			21
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17	1	8			37
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	1	8			42
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			42
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					42

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	2	9	9	N	8					27
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3					30
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					33
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					33

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					33
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					33
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					33
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					33
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					33
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					33

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					40
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					40
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					40
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					73
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					73
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					73
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					73
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					73
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	Y	1					37
							1	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	Y	-0-					37
02	1988	N	1771	-0-	-217	-0-	100	1	1665	2	Y	5					42
							6	9									
*03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	109	1	1838	2	Y	-0-					42
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	101	1	1770	2	Y	1					43
							1	9									
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					43

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
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-	11	1			1
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					1
02	924	X	845	-0-	-79	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					1
*03	992	X	851	-0-	-141	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					1
04	960	X	754	-0-	-206	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					1
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					1

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	2	Y	3					11
							3	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	50	1	844	2	Y	1					12
							1	9									
*03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	53	1	898	2	Y	-0-					12
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	48	1	830	2	Y	1					13
							1	9									
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					13

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1889	2	Y	1					43
							1	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	Y	-0-					43
02	1652	N	1322	-0-	-330	-0-	74	1	1242	2	Y	5					48
							6	9									
*03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					48
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	Y	2					50
							2	9									
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					50

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	973	-0-	-205	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	395	-0-	-132	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	138	1	2425	2	Y	-0-					5
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	142	1	2385	2	Y	-0-					5
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	122	1	2045	2	Y	-0-					5
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	2	Y	-0-					5
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	138	1	2404	2	Y	-0-					5
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	5	5			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					17
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	113	1	1899	2	Y	7					24
							8	9									
02	1876	N	1812	-0-	-64	-0-	102	1	1707	2	Y	3					27
							3	9									
*03	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	103	1	1743	2	Y	5					32
							6	9									
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	99	1	1731	2	Y	2					34
							2	9									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	98	1	1775	2	Y	3	35	5			2
							3	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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					45
01	3100	N	3271	-0-	171	171	211	1	3008	3	N	47					92
							52	9									
02	2222	N	2051	-0-	-171	-0-	418	1	1613	3	N	18					110
							20	9									
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	553	1	1447	3	N	25					135
							28	9									
*04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	561	1	784	3	N	5					140
							6	9									
*05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	530	1	834	3	N	9					149
							10	9									

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					2
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					2
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					2
*03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	2	5			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1806	3	N	-0-					85
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	3	N	2					87
							2	9									
02	1400	X	1020	-0-	-380	-0-	71	1	921	3	N	25					112
							28	9									
*03	1953	X	777	-0-	-1176	-0-	59	1	715	3	N	3					115
							3	9									
04	1890	X	466	-0-	-1424	-0-	35	1	428	3	N	3					118
							3	9									
05	1953	X	309	-0-	-1644	-0-	54	1	255	3	N	-0-					118

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					32
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	149	1	2496	2	Y	8					40
							9	9									
02	2548	N	2400	-0-	-148	-0-	135	1	2263	2	Y	2					42
							2	9									
*03	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	149	1	2517	2	Y	5					47
							6	9									
04	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	137	1	2394	2	Y	3					50
							3	9									
*05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	142	1	2557	2	Y	3	51	5			2
							3	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
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	935	2	Y	1	42	1			13
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	Y	-0-					13
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	44	1	734	2	Y	1					14
							1	9									
*03	992	N	911	-0-	-81	-0-	51	1	859	2	Y	1					15
							1	9									
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					15
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					15

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
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	3	N	8					193
							9	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	3	N	9					202
							10	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1296	3	N	23					225
							25	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	3	N	7					232
							8	9									
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1144	3	N	20					252
							22	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	917	3	N	11					263
							12	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
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	112	1	1886	2	Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	114	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	108	1	1956	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
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	6	27	1			9
							7	9									
01	3100	N	3208	-0-	108	108	180	1	3025	2	Y	3					12
							3	9									
02	1596	N	1122	-0-	-474	-0-	63	1	1058	2	Y	1					13
							1	9									
*03	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	57	1	959	2	Y	-0-					13
04	1860	X	791	-0-	-1069	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					13
05	1922	X	1285	-0-	-637	-0-	67	1	1217	2	Y	1					14
							1	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
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	6	94	1			15
							7	9									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	Y	3					18
							3	9									
02	2408	N	1381	-0-	-1027	-0-	78	1	1302	2	Y	1					19
							1	9									
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					19
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	Y	-0-					19
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1719	2	Y	1					20
							1	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					25
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					25
02	728	N	463	-0-	-265	-0-	33	1	430	3	N	-0-					25
*03	527	N	455	-0-	-72	-0-	35	1	420	3	N	-0-					25
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	34	1	408	3	N	-0-					25
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	36	1	393	3	N	-0-					25

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	120	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*03	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	116	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

12	3751	X	2817	-0-	-934	-0-	152	1	2665	2	Y	-0-					2
01	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					2
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	149	1	2495	2	Y	-0-					2
*03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	167	1	2817	2	Y	-0-					2
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	156	1	2728	2	Y	-0-					2
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	161	1	2894	2	Y	-0-	2	5			-0-

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	107	1	1717	3	N	13					175
							14	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	18					193
							20	9									
02	1792	N	1542	-0-	-250	-0-	109	1	1418	3	N	14					207
							15	9									
*03	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	120	1	1446	3	N	8					215
							9	9									
04	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	99	1	1193	3	N	13					228
							14	9									
05	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	96	1	1065	3	N	16	1	8			243
							18	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1772	-0-	-132	-0-	100	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	110	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	100	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	152	1	2670	2	Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	129	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*03	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	141	1	2390	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	135	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					3
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1					4
							1	9									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					4
*03	310	N	32	-0-	-278	-0-	2	1	29	2	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					5
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	5	5			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					31
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					31
*03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					31
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					31
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	25					88
							28	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	14					102
							15	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	18					120
							20	9									
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	N	12					132
							13	9									
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	41	1	493	3	N	20					152
							22	9									
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	37	1	415	3	N	15					167
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	164	1	2887	2	Y	50	8	1			50
							55	9									
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	169	1	2839	2	Y	22					72
							24	9									
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	148	1	2470	2	Y	8					80
							9	9									
*03	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	155	1	2624	2	Y	-0-					80
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	145	1	2530	2	Y	5					85
							6	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	152	1	2748	2	Y	1					86
							1	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
12	1643	X	1485	-0-	-158	-0-	80	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1499	-0-	-20	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1044	-0-	-272	-0-	59	1	985	2	Y	-0-					-0-
*03	1488	X	1481	-0-	-7	-0-	83	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	73	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	72	1	1290	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
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	112	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	101	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	101	1	1828	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
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	103	1	1655	3	N	15					182
							17	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	50	1	1657	3	N	-0-					182
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	116	1	1500	3	N	16	1	8			197
							18	9									
*03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	121	1	1459	3	N	27	188	1	1	8	35
							30	9									
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	123	1	1479	3	N	12					47
							13	9									
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	138	1	1526	3	N	5					52
							6	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	N	8					61
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	N	7					68
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	692	3	3	9	N	3					71
*03	961	N	693	-0-	-268	-0-	681	3	12	9	N	11					82
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	N	20					102
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	570	3	7	9	N	6					108

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
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					150
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	3	8	9	N	7					157
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	3	12	9	N	11					168
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	N	22					190
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	3	9	9	N	8					198
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2002	3	194	9	N	176	182	1	2	8	190

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1211	-0-	-161	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*03	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1229	-0-	-211	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	425	1	573	2	Y	-0-					16
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	374	1	401	2	Y	-0-					16
02	2800	N	3132	-0-	332	332	484	1	2648	2	Y	-0-					16
*03	2892	N	2560	-0-	-332	-0-	544	1	2016	2	Y	-0-					16
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	395	1	1045	2	Y	-0-					16
05	1860	X	1498	-0-	-362	-0-	425	1	1073	2	Y	-0-	16	5			-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	686	1	2093	3	Y	85					165
							94	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	792	1	2189	3	Y	90	143	1			112
							99	9									
02	3164	X	1076	-0-	-2088	-0-	529	1	471	3	Y	69					181
							76	9									
*03	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	715	1	1594	3	Y	81	70	1			192
							89	9									
*04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1023	1	2704	3	Y	72					264
							79	9									
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	3	Y	69	273	1	4	8	56
							76	9									

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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	15					262
							17	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	9					271
							10	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	N	11					282
							12	9									
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	N	27					309
							30	9									
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	N	93	76	8			326
							102	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	12					338
							13	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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	15					111
							17	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	32	99	1			44
							35	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	16					60
							18	9									
*03	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	409	3	Y	2					62
							2	9									
04	450	N	248	-0-	-202	-0-	20	1	222	3	Y	5					67
							6	9									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	17					84
							19	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	233	2	Y	1	3	1			1
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	374	2	Y	1					2
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					2
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					2
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					2
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

12	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	513 1 2 9	1	2154	2	Y	2	44	1			15
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	511 1 3 9	1	2257	2	Y	3					18
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	403 1 6 9	1	1652	2	Y	5					23
*03	2666	N	2285	-0-	-381	-0-	421 1 3 9	1	1861	2	Y	3					26
04	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	416 1 1 9	1	1957	2	Y	1					27
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	519 1 1 9	1	2027	2	Y	1					28

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	636	1	3670	2	Y	-0-	30	1			8
01	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	661	1	3271	2	Y	-0-					8
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	622	1	2951	2	Y	-0-					8
*03	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	662	1	3015	2	Y	-0-					8
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	589	1	3112	2	Y	-0-					8
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	618	1	3648	2	Y	-0-					8

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	462 1 2 9	1	1062	2	Y	2	41	1			13
01	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	408 1 2 9	1	643	2	Y	2					15
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	488 1 2 9	1	1117	2	Y	2					17
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	599 1 2 9	1	1014	2	Y	2					19
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	617 1 1 9	1	1120	2	Y	1					20
05	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	650	1	1011	2	Y	-0-					20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					14
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	-0-					14
02	812	N	661	-0-	-151	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					14
*03	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					14
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					14
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	14	5			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					82
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	N	1					83
							1	9									
02	1988	X	1779	-0-	-209	-0-	100	1	1679	2	N	-0-					83
*03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	108	1	1822	2	N	-0-					83
04	2310	X	1733	-0-	-577	-0-	94	1	1639	2	N	-0-					83
05	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					83

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1800	-0-	-1610	-0-	97	1	1701	2	Y	2					81
							2	9									
01	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-	86	1	1437	2	Y	32					113
							35	9									
02	1988	X	1549	-0-	-439	-0-	87	1	1462	2	Y	-0-					113
*03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	101	1	1710	2	Y	1					114
							1	9									
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					114
*05	3100	N	3578	-0-	478	478	188	1	3390	2	Y	-0-					114

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					74
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	4					78
							4	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					78
*03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	40	2	Y	1					79
							1	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					79
05	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	79	5			-0-

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
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					124
01	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2833	3	42	9	N	38					162
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2434	3	31	9	N	28					190
*03	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2561	3	32	9	N	29					219
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	2734	3	41	9	N	37					256
05	3379	X	2610	-0-	-769	-0-	2606	3	4	9	N	4	177	1			83

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	-0-					17
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2502	2	Y	7					24
							8	9									
02	2324	X	2277	-0-	-47	-0-	128	1	2146	2	Y	3					27
							3	9									
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	Y	5					32
							6	9									
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	133	1	2313	2	Y	2					34
							2	9									
05	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	137	1	2467	2	Y	3	35	5			2
							3	9									

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	512	-0-	-2247	-0-	506	3	6	9	N	5					60
01	2759	X	8	-0-	-2751	-0-	8	3			N	-0-					60
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					60
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3949	3	23	9	N	21					70
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1772	3	72	9	N	65					135
02	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2398	3	80	9	N	73	3	8			205
*03	3968	X	2481	-0-	-1487	-0-	2423	3	58	9	N	53	191	1			67
04	3840	X	2205	-0-	-1635	-0-	2154	3	51	9	N	46					113
05	3968	X	1709	-0-	-2259	-0-	1668	3	41	9	N	37	5	8			145

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
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1847	3	92	9	N	84	189	1			120
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	N	45					165
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1522	3	85	9	N	77					242
*03	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1560	3	99	9	N	90	193	1	1	8	138
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1411	3	54	9	N	49					187
05	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1353	3	36	9	N	33					220

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	631	-0-	-797	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1670	-0-	-458	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1478	-0-	-878	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	880	-0-	-1160	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	499	2	9	9	N	8					78
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					78
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	317	2	6	9	N	5					83
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					83
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					89
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					89

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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					137
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					137
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					137
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					137
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					137
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	2	N	-0-					137

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
12	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	27	1	1173	2	N	-0-					139
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					139
02	1428	N	683	-0-	-745	-0-	683	2			N	-0-					139
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					139
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					139
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	18					157
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	25	1	1001	2	N	57	184	1			102
							63	9									
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	4	1	899	2	N	12					114
							13	9									
02	1260	N	844	-0-	-416	-0-	843	2	1	9	N	1					115
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1100	2	8	9	N	7					122
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					125
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	7	1	752	2	N	69	194	1			-0-
							76	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					34
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	69	1	988	2	Y	-0-					34
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					34
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					34
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	61	1	860	2	Y	-0-					34
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT		200	-0-	200	289	200	2			N	-0-					36

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	967	-0-	-552	-0-	63	1	903	2	Y	1					1
							1	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	2	Y	1					2
							1	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	134	1	1885	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	80	1	1121	2	Y	3					3
							3	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

12	651	N	639	-0-	-12	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	34	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	88	1	1319	2	Y	17					29
							19	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					29
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					29
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	60	1	900	2	Y	-0-					24
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					24
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	2	Y	-0-					24
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	63	1	897	2	Y	-0-					24
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	Y	-0-					24
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	55	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	56	1	786	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10 51	1 9	156	2	Y	46	76	1			27
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					27
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	112	1	1675	2	N	-0-					17
01	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	115	1	1652	2	N	-0-					17
02	1652	N	1510	-0-	-142	-0-	98	1	1412	2	N	-0-					17
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	100	1	1413	2	N	-0-					17
04	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	109	1	1543	2	N	-0-					17
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	144	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					37
01	1953	X	1722	-0-	-231	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-					37
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	107	1	1540	2	Y	-0-					37
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-					37
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	2	Y	-0-					37
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-					37

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	96	1	1436	2	Y	-0-					41
01	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	91	1	1303	2	Y	-0-					41
02	1456	N	1223	-0-	-233	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-					41
03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	91	1	1292	2	Y	-0-					41
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-					41
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					41

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	66	1	993	2	Y	-0-					27
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					27
02	952	N	498	-0-	-454	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					27
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	-0-					27
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					27
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	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
12	2480	N	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			N	-0-					27
01	2356	N	1386	-0-	-970	-0-	1265	2	121	9	N	110					137
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					137
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					137
04	1350	N	785	-0-	-565	-0-	759	2	26	9	N	24					161
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					174

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
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					68
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					68
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					68
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					68
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	62	1	878	2	Y	-0-					68
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	65	1	911	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
12	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	100	1	1509	2	Y	-0-					16
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	104	1	1496	2	Y	-0-					16
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					16
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					16
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	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
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	76	1	1140	2	Y	-0-					24
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	79	1	1131	2	Y	-0-					24
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	70	1	1003	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	76	1	1073	2	Y	-0-					24
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	73	1	1026	2	Y	-0-					24
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	111	1	1666	2	Y	-0-			23
01	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	112	1	1607	2	Y	-0-			23
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	100	1	1441	2	Y	-0-			23
03	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	112	1	1584	2	Y	-0-			23
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-			23
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-			23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	X	787	-0-	-112	-0-	93	1	694	2	N	-0-			76
01	899	X	744	-0-	-155	-0-	93	1	651	2	N	-0-			76
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	84	1	584	2	N	-0-			76
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	93	1	681	2	N	-0-			76
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	N	-0-			76
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	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
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-			21
01	961	X	765	-0-	-196	-0-	50	1	715	2	Y	-0-			21
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	54	1	777	2	Y	-0-			21
03	1085	N	816	-0-	-269	-0-	54	1	762	2	Y	-0-			21
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	966	2	Y	-0-			21
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	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
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	55	1	832	2	Y	-0-			25
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	57	1	820	2	Y	-0-			25
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	50	1	724	2	Y	-0-			25
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	55	1	781	2	Y	-0-			25
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	54	1	767	2	Y	-0-			25
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	58	1	808	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
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	86	1	1293	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	79	1	1115	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	83	1	1168	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
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	36	1	537	2	Y	-0-			-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	-0-			-0-
04	870	X	857	-0-	-13	-0-	57	1	800	2	Y	-0-			-0-
05	899	X	808	-0-	-91	-0-	54	1	754	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
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-			24
01	899	N	585	-0-	-314	-0-	38	1	547	2	Y	-0-			24
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	37	1	532	2	Y	-0-			24
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	540	2	Y	-0-			24
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	36	1	510	2	Y	-0-			24
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	2	Y	-0-			24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					60
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-					60
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	60					120
							66	9									
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					120
04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	67	1	945	2	Y	-0-					120
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					120

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
12	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	96	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	95	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	84	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	79	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	93	1	1304	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
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	113	1	1703	2	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1428	-0-	-112	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	104	1	1452	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
12	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1570	-0-	-362	-0-	102	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	133	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	136	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	143	1	2007	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	102	1	1534	2	Y	-0-					14
01	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					14
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	104	1	1478	2	Y	-0-					14
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					14
05	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	80	1	1113	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
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	226	1	3395	2	Y	-0-					33
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					33
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	114	1	1639	2	Y	-0-					33
03	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-					33
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	131	1	1850	2	Y	-0-					33
05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	166	1	2380	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	139	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	157	1	2213	2	Y	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	2185	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	1	143	1			63
							1	9									
01	403	X	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					63
02	476	X	204	-0-	-272	-0-	13	1	185	2	Y	5					68
							6	9									
03	527	X	181	-0-	-346	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					68
04	510	X	235	-0-	-275	-0-	14	1	197	2	Y	22					90
							24	9									
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					90

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	18	1	275	2	N	-0-					25
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					25
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					25
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					25
04	1140	N	414	-0-	-726	-0-	27	1	387	2	N	-0-					25
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					45
01	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1607	2	7	9	Y	6					51
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1580	2	63	9	Y	57					108
03	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	1378	2	18	9	Y	16					124
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					124
05	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			Y	-0-					124

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					27
01	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					27
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-					27
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	90	1	1280	2	Y	20					47
							22	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	Y	-0-					47
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					47

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	129	1	1939	2	Y	-0-					28
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	135	1	1936	2	Y	-0-					28
02	1932	N	1884	-0-	-48	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					28
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	135	1	1915	2	Y	-0-					28
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	133	1	1873	2	Y	-0-					28
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	140	1	1959	2	Y	-0-					28

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	126	1	1895	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	129	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	118	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	129	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1947	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	121	1	1815	2	Y	-0-					25
01	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	134	1	1917	2	Y	-0-					25
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	135	1	1937	2	Y	-0-					25
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	150	1	2128	2	Y	-0-					25
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	157	1	2220	2	Y	-0-					25
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-					27
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					27
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-					27
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					27
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					27
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	60	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	64	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	66	1	929	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	138	1	2068	2	Y	-0-					50
01	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	144	1	2073	2	Y	-0-					50
02	2072	N	1985	-0-	-87	-0-	129	1	1856	2	Y	-0-					50
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	144	1	2040	2	Y	-0-					50
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	-0-					50
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	153	1	2142	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	64	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	52	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	60	1	833	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
12	3100	N	2524	-0-	-576	709	158	1	2366	2	Y	-0-					22
01	3100	N	2392	-0-	-708	1	156	1	2236	2	Y	-0-					22
02	2800	N	3235	-0-	435	436	211	1	3024	2	Y	-0-					22
03	2873	N	2437	-0-	-436	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-					22
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	159	1	2240	2	Y	-0-					22
05	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	172	1	2403	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
12	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	128	1	1922	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					67
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					67
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					67
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					67
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					67
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

12	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	1048	2			N	-0-					127
01	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	1229	2	43	9	N	39					166
02	1932	X	1090	-0-	-842	-0-	977	2	113	9	N	103	1	8			268
03	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1624	2	2	9	N	2	186	1	1	8	83
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1570	2	7	9	N	6	3	8			86
05	1271	X	304	-0-	-967	-0-	295	2	9	9	N	8	2	8			92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

12	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	109	1	1639	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1521	-0-	-399	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	133	1	1856	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

12	775	N	205	-0-	-570	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	145	-0-	-630	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

12	2015	X	1686	-0-	-329	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1617	-0-	-553	-0-	105	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1432	-0-	-528	-0-	93	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1596	-0-	-574	-0-	105	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	110	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

12	1023	X	692	-0-	-331	-0-	43	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	716	-0-	-276	-0-	47	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	566	-0-	-414	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

12	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	164	1	2465	2	Y	-0-					58
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	169	1	2426	2	Y	-0-					58
02	2408	N	2305	-0-	-103	-0-	150	1	2155	2	Y	-0-					58
03	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	165	1	2335	2	Y	-0-					58
04	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	161	1	2278	2	Y	-0-					58
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	171	1	2395	2	Y	-0-					58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1057	-0-	-183	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	66	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	63	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-					74
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	98	1	1410	2	Y	-0-					74
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					74
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					74
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	94	1	1324	2	Y	-0-					74
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

12	3410	X	2501	-0-	-909	-0-	156	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	212	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	181	1	2601	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2954	-0-	-487	-0-	195	1	2759	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	198	1	2796	2	Y	-0-					-0-
*05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	687	-0-	-212	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

12	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	156	1	2344	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	161	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	146	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	171	1	2392	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

12	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	187	1	2811	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	191	1	2749	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2670	-0-	-466	-0-	174	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	191	1	2707	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	188	1	2649	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	196	1	2737	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					25
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	162	1	2324	2	Y	55					80
							61	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	51					131
							56	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	Y	-0-					131
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	177	1	2492	2	Y	106	174	1			63
							117	9									
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2469	2	Y	9					72
							10	9									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

12	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	110	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	119	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	121	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	115	1	1628	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	109	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

12	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	367	2			Y	-0-					106
01	2759	X	493	-0-	-2266	-0-	493	2			Y	-0-					106
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					106
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	462	2	56	9	Y	51					157
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			Y	-0-					157
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			Y	-0-					157

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	125	1	1870	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	130	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	133	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

12	2387	X	2034	-0-	-353	-0-	127	1	1907	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	126	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1710	-0-	-278	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1847	-0-	-261	-0-	122	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	2004	-0-	-6	-0-	133	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	2204	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	Y	-0-					26
01	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					26
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-					26
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	78	1	1108	2	Y	-0-					26
04	1020	N	615	-0-	-405	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					26
05	1395	N	831	-0-	-564	-0-	55	1	776	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	178	1	2668	2	Y	75	166	1			25
							83	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	183	1	2629	2	Y	-0-					25
02	2632	N	2599	-0-	-33	-0-	165	1	2362	2	Y	65					90
							72	9									
03	2914	N	2786	-0-	-128	-0-	180	1	2545	2	Y	55					145
							61	9									
04	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	176	1	2478	2	Y	66	172	1			39
							73	9									
05	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	187	1	2613	2	Y	28					67
							31	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	150	1	2253	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 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
12	2387	X	2131	-0-	-256	-0-	133	1	1998	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	125	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1479	-0-	-509	-0-	96	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	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
12	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	101	1	2116	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	103	1	2170	2	Y	15					27
							17	9									
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					27
03	2232	X	648	-0-	-1584	-0-	26	1	604	2	Y	16	1	8			42
							18	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	130	1	2614	2	Y	-0-					42
*05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	2	Y	-0-					42

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
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					35
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	Y	-0-					35
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					35
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					35
04	1110	N	989	-0-	-121	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					35
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	79	1	1107	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
12	1736	X	965	-0-	-771	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	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
12	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	94	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	89	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	91	1	1279	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
12	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	97	1	1458	2	N	-0-					75
01	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	91	1	1310	2	N	-0-					75
02	1456	X	953	-0-	-503	-0-	58	1	830	2	N	59					134
							65	9									
03	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	72	1	1015	2	N	-0-					134
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	-0-					134
05	1550	X	896	-0-	-654	-0-	60	1	836	2	N	-0-					134

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1378	-0-	-78	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	98	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

12	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	70	1	1057	2	Y	-0-					81
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	84	1	1211	2	Y	-0-					81
02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	74	1	1059	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	68	1	963	2	Y	-0-					81
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	61	1	867	2	Y	133	174	1			40
							146	9									
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2075	-0-	-157	-0-	135	1	1940	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1698	-0-	-346	-0-	111	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	124	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	110	1	1654	2	Y	-0-					81
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	123	1	1771	2	Y	-0-					81
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-					81
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					81
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	2	Y	-0-					81
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	133	1	1862	2	Y	-0-					81

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					57
01	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1426	2	19	9	N	17					74
02	1428	N	1086	-0-	-342	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					74
04	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					74
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

12	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	135	1	2027	2	Y	-0-					23
01	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	136	1	1952	2	Y	-0-					23
02	1988	X	1744	-0-	-244	-0-	114	1	1630	2	Y	-0-					23
03	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	127	1	1802	2	Y	-0-					23
04	2100	X	1766	-0-	-334	-0-	117	1	1649	2	Y	-0-					23
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	117	1	1642	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	149	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	132	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	133	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	124	1	1740	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148	148	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		166	-0-	166	314	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	461	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
*05	599	X	138	-0-	-461	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1505	-0-	-119	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	107	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1559	-0-	-211	-0-	103	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1798	N	722	-0-	-1076	-0-	45	1	676	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
01	961	N	712	-0-	-249	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					7
02	1624	X	882	-0-	-742	-0-	56	1	805	2	Y	19					26
							21	9									
03	961	X	783	-0-	-178	-0-	52	1	731	2	Y	-0-					26
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	55					81
							61	9									
*05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					81

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

12	2170	X	1985	-0-	-185	-0-	124	1	1861	2	Y	-0-					27
01	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	120	1	1717	2	Y	-0-					27
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	115	1	1651	2	Y	-0-					27
03	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	128	1	1810	2	Y	-0-					27
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					27
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

12	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	156	1	2349	2	Y	53	45	1			45
							58	9									
01	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	166	1	2379	2	Y	75	93	1			27
							83	9									
02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	127	1	1818	2	Y	85	95	1			17
							94	9									
03	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	141	1	1996	2	Y	92	83	1			26
							101	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	163	1	2300	2	Y	81	57	1			50
							89	9									
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	167	1	2335	2	Y	84	100	1			34
							92	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

12	589	N	571	-0-	-18	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	35	1	490	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	93	1	1399	2	Y	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1429	-0-	-139	-0-	93	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	118	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	120	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2087	-0-	-207	-0-	130	1	1946	2	Y	10	51	1			48
							11	9									
01	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	125	1	1788	2	Y	-0-	48	1			-0-
02	2268	X	1659	-0-	-609	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1803	-0-	-708	-0-	119	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1645	-0-	-785	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	117	1	1637	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	155	1	2333	2	Y	162	127	1			117
							178	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	Y	310	341	1			86
							341	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	2743	2	Y	342	370	1			58
							376	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	237	1	3364	2	Y	370	332	1			96
							407	9									
04	3000	N	3635	-0-	635	635	216	1	3050	2	Y	335	236	1			195
							369	9									
*05	4700	X	4065	-0-	-635	-0-	246	1	3448	2	Y	337	400	1			132
							371	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	151	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	137	1	1959	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	134	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1824	-0-	-501	-0-	122	1	1702	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	63	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	61	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	144	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	143	1	2047	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	145	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	143	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66	1	986	2	N	-0-					110
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	60	1	865	2	N	-0-					110
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	59	1	845	2	N	-0-					110
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	61	1	866	2	N	-0-					110
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	N	-0-					110
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	66	1	921	2	N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	382	1	906	2	N	1					28
							1	9									
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	251	1	724	2	N	12					40
							13	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	391	1	976	2	N	-0-					40
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	381	1	857	2	N	22	2	8			60
							24	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	767	2	N	15	1	8			74
							17	9									
05	1519	N	831	-0-	-688	-0-	263	1	568	2	N	-0-					74

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1562	-0-	-856	-0-	97	1	1464	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
01	2418	X	1558	-0-	-860	-0-	101	1	1457	2	Y	-0-					4
02	2016	X	1381	-0-	-635	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					4
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	152	1	2158	2	Y	-0-					4
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					4
*05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					4

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	152	1	2286	2	N	-0-					127
01	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	148	1	2132	2	N	1					128
							1	9									
02	2212	N	1726	-0-	-486	-0-	112	1	1614	2	N	-0-					128
03	2449	N	1456	-0-	-993	-0-	96	1	1360	2	N	-0-					128
04	2220	N	1566	-0-	-654	-0-	104	1	1462	2	N	-0-					128
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	148	1	2073	2	N	-0-					128

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	130	1	1956	2	Y	-0-					25
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	Y	-0-					25
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	164	1	2351	2	Y	-0-					25
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	169	1	2395	2	Y	-0-					25
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					25
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	161	1	2246	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05		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

12	1581	X	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					47
01	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					47
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	N	-0-					47
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	-0-					47
04	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	83	1	1172	2	N	-0-					47
*05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1521	2	N	-0-					47

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					57
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					57
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	103	1	1479	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	114	1	1617	2	N	-0-					57
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	63					120
							69	9									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					120

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2	EXT	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

12	1519	X	1061	-0-	-458	-0-	302	1	718	2	N	37					181
							41	9									
01	1519	X	688	-0-	-831	-0-	177	1	508	2	N	3					184
							3	9									
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	260	1	649	2	N	56	1	8			239
							62	9									
03	1178	X	1100	-0-	-78	-0-	339	1	761	2	N	-0-					239
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	369	1	918	2	N	1	1	8			239
							1	9									
05	1085	X	978	-0-	-107	-0-	309	1	669	2	N	-0-					239

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	122	1	1831	2	Y	-0-					40
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	Y	-0-					40
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	150	1	2156	2	Y	-0-					40
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					40
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	155	1	2189	2	Y	-0-					40
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	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

12	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	213	1	3193	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	225	1	3236	2	Y	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	209	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	230	1	3255	2	Y	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	224	1	3156	2	Y	-0-					-0-
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	244	1	3414	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

12	1550	X	942	-0-	-608	-0-	59	1	883	2	Y	-0-					65
01	1302	X	879	-0-	-423	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					65
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					65
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	2	Y	-0-					65
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	2	Y	-0-					65
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1299	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

12	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	65	1	980	2	Y	-0-					27
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	83	1	1198	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					27
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27
04	1230	N	699	-0-	-531	-0-	46	1	653	2	Y	-0-					27
05	1023	N	840	-0-	-183	-0-	56	1	784	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					28
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					28
02	1148	X	351	-0-	-797	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					28
03	1271	X	365	-0-	-906	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					28
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					28
*05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

12	2604	X	2177	-0-	-427	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					45
01	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					45
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	163	1	2340	2	N	-0-					45
03	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					45
04	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	165	1	2323	2	N	-0-					45
05	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	170	1	2376	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1612	-0-	-310	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					80
01	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	97	1	1396	2	Y	-0-					80
02	1932	X	1625	-0-	-307	-0-	100	1	1440	2	Y	77	131	1			26
							85	9									
03	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	112	1	1588	2	Y	-0-					26
04	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	109	1	1544	2	Y	-0-					26
*05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					14
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	Y	39					53
							43	9									
02	1988	X	1263	-0-	-725	-0-	75	1	1188	2	Y	-0-					53
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	142	1	3347	2	Y	45					98
							50	9									
04	2130	X	1609	-0-	-521	-0-	77	1	1531	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					98

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
12	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	145	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	154	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1983	-0-	-369	-0-	129	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	136	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	141	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	138	1	1924	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	69	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	63	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81	1	1217	2	Y	-0-					38
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	67	1	962	2	Y	-0-					38
02	1400	X	1107	-0-	-293	-0-	72	1	1035	2	Y	-0-					38
03	1550	X	1036	-0-	-514	-0-	68	1	968	2	Y	-0-					38
04	1500	X	1209	-0-	-291	-0-	80	1	1129	2	Y	-0-					38
05	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	82	1	1145	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	121	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	113	1	1597	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	106	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	167	1	2502	2	Y	29	28	1			25
							32	9									
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	162	1	2332	2	Y	-0-	25	1			-0-
02	2464	X	2037	-0-	-427	-0-	133	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	152	1	2152	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2183	-0-	-457	-0-	144	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1612	-0-	-527	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	140	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	117	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	132	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	154	1	2150	2	Y	49	37	1			12
							54	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	109	1	1571	2	Y	46	35	1			11
							51	9									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	102	96	1			17
							112	9									
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	2	Y	27	32	1			12
							30	9									
04	1710	X	1637	-0-	-73	-0-	105	1	1486	2	Y	42	28	1			26
							46	9									
*05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	25	37	1			14
							28	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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
01	1705	N	951	-0-	-754	-0-	951	2			N	-0-					27
02	1400	N	452	-0-	-948	-0-	452	2			N	-0-					27
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					27
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					27
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	146	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	2	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	148	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	150	1	2122	2	Y	-0-					-0-
*05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	184	1	2570	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 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
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	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
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	74	1	1108	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	67	1	964	2	Y	-0-					45
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	63	1	904	2	Y	-0-					45
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	-0-					45
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	-0-					45
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					45

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N	53					120
							58	9									
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	2	N	-0-					120
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	14	1	205	2	N	-0-					120
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	10	1	136	2	N	-0-					120
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	N	10					130
							11	9									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	206	2	N	1	1	8			130
							1	9									

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
12	2759	X	1583	-0-	-1176	-0-	99	1	1484	2	N	-0-					77
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	N	-0-					77
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1525	2	N	-0-					77
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	N	-0-					77
04	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	138	1	1946	2	N	-0-					77
05	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	157	1	2200	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
12	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					123
01	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	153	1	2195	2	Y	-0-					123
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	127	1	1823	2	Y	-0-					123
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	144	1	2048	2	Y	-0-					123
04	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	139	1	1957	2	Y	-0-					123
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2162	2	Y	1	1	8			123
							1	9									

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
12	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	127	1	1899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	130	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1859	-0-	-269	-0-	120	1	1727	2	Y	11					11
							12	9									
03	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	132	1	1879	2	Y	-0-					11
04	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	127	1	1789	2	Y	3					14
							3	9									
05	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	121	1	1813	2	Y	153	150	1			27
							168	9									
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	129	1	1856	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1960	X	1840	-0-	-120	-0-	120	1	1719	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	131	1	1853	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	129	1	1815	2	Y	-0-					27
05	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	137	1	1911	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	87	1	1310	2	Y	-0-					154
01	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	92	1	1318	2	Y	67	179	1			42
							74	9									
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	83	1	1185	2	Y	23					65
							25	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	Y	35					100
							39	9									
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	90	1	1273	2	Y	54					154
							59	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	Y	4	126	1			32
							4	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
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	56	1	842	2	N	-0-					50
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2493	2	N	70					120
							77	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					120
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					120
04	2670	N	1658	-0-	-1012	-0-	110	1	1548	2	N	-0-					120
05	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	93	1	1304	2	N	-0-					120

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	112	1	1685	2	N	-0-					67
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	118	1	1701	2	N	-0-					67
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	108	1	1556	2	N	-0-					67
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	115	1	1627	2	N	-0-					67
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					67
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	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
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	99	1	1479	2	N	-0-					90
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					90
02	1428	N	1367	-0-	-61	-0-	89	1	1278	2	N	-0-					90
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					90
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	2	N	-0-					90
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					55
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					55
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					55
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	17	1	247	2	Y	14					69
							15	9									
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	21	1	297	2	Y	11	56	1			24
							12	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	67	1	1009	2	N	-0-					97
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					97
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	65	1	933	2	N	-0-					97
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					97
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	68	1	966	2	N	-0-					97
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					97

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	198	1	2979	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	193	1	2773	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	203	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	210	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	225	1	3152	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
12	2046	X	1586	-0-	-460	-0-	99	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1332	-0-	-320	-0-	87	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1245	-0-	-584	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1267	-0-	-263	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	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
12	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-					64
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	123	1	1760	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	50					114
							55	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	124	1	1764	2	Y	-0-					114
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	120	1	1700	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	128	1	1793	2	Y	-0-					114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	186	1	2789	2	N	-0-					90
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2783	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	2744	X	2702	-0-	-42	-0-	172	1	2475	2	N	50					140
							55	9									
03	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	191	1	2713	2	N	-0-					140
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	186	1	2627	2	N	-0-					140
05	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	197	1	2757	2	N	-0-					140

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
12	1488	X	658	-0-	-830	-0-	41	1	617	2	N	-0-					120
01	1488	X	665	-0-	-823	-0-	43	1	622	2	N	-0-					120
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1872	2	N	49					169
							54	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					169
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	39	1	545	2	N	-0-					169
05	2263	N	168	-0-	-2095	-0-	11	1	157	2	N	-0-					169

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
12	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	109	1	1635	2	N	-0-					110
01	2325	N	1764	-0-	-561	-0-	115	1	1649	2	N	-0-					110
02	1764	N	1603	-0-	-161	-0-	104	1	1499	2	N	-0-					110
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	116	1	1638	2	N	-0-					110
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	116	1	1641	2	N	-0-					110
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					110

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					70
01	186	X	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					70
02	T. A.		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					70
04	T. A.		175	-0-	175	330	12	1	163	2	Y	-0-					70
*05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					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
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	68	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	67	1	939	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
12	806	X	518	-0-	-288	-0-	32	1	486	2	N	-0-					140
01	806	X	553	-0-	-253	-0-	36	1	517	2	N	-0-					140
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	22	1	317	2	N	-0-					140
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	21	1	293	2	N	-0-					140
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	30	1	429	2	N	-0-					140
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					140

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 #: 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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					97
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					97
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					97
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-					97
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

12	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	66	1	993	2	N	-0-					25
01	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	76	1	1088	2	N	-0-					25
02	1232	X	1089	-0-	-143	-0-	71	1	1018	2	N	-0-					25
03	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	75	1	1067	2	N	-0-					25
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	67	1	942	2	N	-0-					25
05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	72	1	1004	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	59	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	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

12	1550	X	407	-0-	-1143	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					114
01	496	X	475	-0-	-21	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					114
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					114
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					114
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					114
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					114

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	976	2	Y	-0-					27
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					27
02	700	N	157	-0-	-543	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					27
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					27
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	100	1	1504	2	Y	-0-					23
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					23
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					23
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	100	1	1411	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	94	1	1332	2	Y	-0-					23
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	-0-					23

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	225	1	3385	2	N	-0-					127
01	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	232	1	3333	2	N	-0-					127
02	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	179	1	2563	2	N	-0-					127
03	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	228	1	3228	2	N	-0-					127
04	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	225	1	3172	2	N	-0-					127
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	236	1	3299	2	N	-0-					127

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	90	1	1349	2	N	-0-					50
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	95	1	1363	2	N	30					80
							33	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	N	-0-					80
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	N	-0-					80
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1504	2	N	-0-					80
05	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					80

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					13
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					13
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					13
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					13
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					13
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	26	1	363	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
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	161	1	2423	2	N	-0-					112
01	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	164	1	2353	2	N	-0-					112
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	135	1	1940	2	N	-0-					112
03	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	163	1	2308	2	N	-0-					112
04	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	152	1	2150	2	N	-0-					112
05	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	163	1	2285	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
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	103	1	1544	2	N	-0-					44
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	N	-0-					44
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					44
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	N	-0-					44
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	95	1	1346	2	N	-0-					44
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	99	1	1386	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	116	1	1739	2	N	-0-					55
01	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	114	1	1644	2	N	-0-					55
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	102	1	1471	2	N	25					80
							28	9									
03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	117	1	1659	2	N	-0-					80
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1744	2	N	-0-					80
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	171	1	2566	2	N	-0-					53
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	180	1	2583	2	N	-0-					53
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	N	-0-					53
03	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	167	1	2370	2	N	-0-					53
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	162	1	2288	2	N	-0-					53
*05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	188	1	2635	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
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					148
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					148
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					148
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	164	1			25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	89	1	1335	2	N	-0-					2
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	111	1	1600	2	N	-0-					2
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	100	1	1438	2	N	21					23
							23	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1521	2	N	-0-					23
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	107	1	1506	2	N	-0-					23
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	N	-0-					23

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
12	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	222	1	3331	2	N	-0-					101
01	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	232	1	3324	2	N	-0-					101
02	3500	X	3133	-0-	-367	-0-	204	1	2929	2	N	-0-					101
03	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	229	1	3242	2	N	-0-					101
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	226	1	3184	2	N	-0-					101
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	240	1	3363	2	N	-0-					101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	47	1	707	2	Y	-0-					27
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	882	2	Y	-0-					27
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					27
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					27
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	929	-0-	-1272	-0-	58	1	871	2	Y	-0-					25
01	1209	X	760	-0-	-449	-0-	49	1	711	2	Y	-0-					25
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					25
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					25
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					25
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

12	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	189	1	2835	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	198	1	2843	2	Y	46	38	1			10
							51	9									
02	2884	X	2706	-0-	-178	-0-	176	1	2530	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	179	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

12	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	191	1	2867	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	202	1	2898	2	Y	38	32	1			8
							42	9									
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	184	1	2641	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	202	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	210	1	2933	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					27
01	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					27
02	1596	X	74	-0-	-1522	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					27
03	1767	X	140	-0-	-1627	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					27
04	750	X	109	-0-	-641	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					27
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

12	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	253	1	3806	2	N	-0-					101
01	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	262	1	3761	2	N	-0-					101
02	3920	X	3541	-0-	-379	-0-	231	1	3310	2	N	-0-					101
03	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	250	1	3539	2	N	64					165
							70	9									
04	4080	X	3662	-0-	-418	-0-	242	1	3420	2	N	-0-					165
05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	251	1	3518	2	N	-0-					165

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

12	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	256	1	3839	2	N	-0-					100
01	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	205	1	2948	2	N	-0-					100
02	3752	X	1645	-0-	-2107	-0-	107	1	1538	2	N	-0-					100
03	4154	X	899	-0-	-3255	-0-	59	1	840	2	N	-0-					100
04	3960	X	2937	-0-	-1023	-0-	194	1	2743	2	N	-0-					100
*05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	329	1	4599	2	N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	67	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	146	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	124	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	118	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1778	-0-	-382	-0-	118	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-					27
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	69	1	984	2	Y	-0-					27
04	1200	N	935	-0-	-265	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					27
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-					76
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	85	1	1225	2	Y	-0-					76
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	Y	-0-					76
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	79	1	1118	2	Y	-0-					76
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3336	-0-	3336	3336	220	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		745	-0-	745	4081	49	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		717	-0-	717	4798	48	1	669	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					100
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	N	67	53	1			114
							74	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	2	N	-0-					114
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					114
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					114

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
12	1922	X	1205	-0-	-717	-0-	75	1	1130	2	N	-0-					128
01	1922	X	963	-0-	-959	-0-	63	1	900	2	N	-0-					128
02	980	N	665	-0-	-315	-0-	43	1	622	2	N	-0-					128
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					128
04	930	N	708	-0-	-222	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	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
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	129	1	1943	2	Y	-0-					137
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	123	1	1768	2	Y	52	164	1			25
							57	9									
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-					25
03	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	118	1	1680	2	Y	-0-					25
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	99	1	1483	2	N	-0-					100
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-					100
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	92	1	1325	2	N	-0-					100
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	101	1	1437	2	N	-0-					100
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	N	106	164	1			42
							117	9									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1526	2	N	-0-					42

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					40
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	97	1	1386	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	Y	-0-					40
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-					40
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	92	1	1304	2	Y	-0-					40
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-					81
01	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					81
02	1568	N	1184	-0-	-384	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					81
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					81
04	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	85	1	1196	2	N	-0-					81
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	122	1	1713	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
12	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	211	1	3166	2	N	-0-					42
01	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	213	1	3053	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	3192	X	2814	-0-	-378	-0-	183	1	2631	2	N	-0-					42
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	212	1	3008	2	N	-0-					42
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	231	1	3260	2	N	-0-					42
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	282	1	3942	2	N	-0-					42

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1920	-0-	-622	-0-	120	1	1800	2	N	-0-					45
01	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					45
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	127	1	1830	2	N	33					78
							36	9									
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	198	1	2800	2	N	-0-					78
04	3000	N	3700	-0-	700	700	245	1	3455	2	N	-0-					78
*05	3100	N	3762	-0-	662	1362	251	1	3511	2	N	-0-					78

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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	159	1	2395	2	N	-0-					139
01	3410	X	2506	-0-	-904	-0-	163	1	2343	2	N	-0-					139
02	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	147	1	2111	2	N	-0-					139
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	160	1	2269	2	N	-0-					139
04	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	156	1	2196	2	N	-0-					139
*05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	98	1	1467	2	N	-0-			45
01	2790	X	1536	-0-	-1254	-0-	100	1	1436	2	N	-0-			45
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	92	1	1314	2	N	-0-			45
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	99	1	1397	2	N	-0-			45
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	91	1	1289	2	N	-0-			45
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	98	1	1370	2	N	-0-			45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		2576	-0-	2576	2576	86	1	2490	2	Y	-0-			-0-
02	3621	X	1045	-0-	-2576	-0-	36	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	-0-			-0-
04	2490	X	504	-0-	-1986	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1684	2	N	-0-			173
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	112	1	1608	2	N	-0-			173
02	1708	N	1541	-0-	-167	-0-	100	1	1441	2	N	-0-			173
03	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	107	1	1520	2	N	-0-			173
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	104	1	1469	2	N	-0-			173
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	108	1	1505	2	N	-0-			173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

12	2573	N	2251	-0-	-322	-0-	141	1	2110	2	N	-0-			133
01	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	157	1	2260	2	N	-0-			133
02	2212	N	2191	-0-	-21	-0-	143	1	2048	2	N	-0-			133
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	152	1	2156	2	N	-0-			133
04	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	155	1	2182	2	N	-0-			133
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	160	1	2244	2	N	-0-			133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

12	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	97	1	1460	2	Y	-0-			16
01	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-			16
02	1792	N	1477	-0-	-315	-0-	92	1	1321	2	Y	58			74
							64	9							
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-			74
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	99	1	1402	2	Y	-0-			74
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-			74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	40	1	1134	2	Y	10					20
							11	9									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	39					59
							43	9									
02	1456	X	1142	-0-	-314	-0-	39	1	1080	2	Y	21	62	1			18
							23	9									
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					18
04	1260	X	988	-0-	-272	-0-	987	2	1	9	Y	1					19
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	2			Y	-0-	19	1			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	36	1	1018	2	Y	12					25
							13	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1608	2	Y	25					50
							28	9									
02	1484	X	1030	-0-	-454	-0-	35	1	964	2	Y	28	58	1			20
							31	9									
03	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	38	1	1323	2	Y	45					65
							50	9									
04	1650	X	1049	-0-	-601	-0-	1004	2	45	9	Y	41					106
05	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	1141	2	19	9	Y	17	112	1			11

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					44
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					44
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	2	N	-0-					44
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					44
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					44
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	86	1	1297	2	N	-0-					45
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	N	-0-					45
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					45
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	86	1	1219	2	N	-0-					45
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	79	1	1115	2	N	-0-					45
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	171	1	2574	2	N	-0-					117
01	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	188	1	2702	2	N	-0-					117
02	2968	X	2339	-0-	-629	-0-	152	1	2187	2	N	-0-					117
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	179	1	2536	2	N	-0-					117
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	168	1	2372	2	N	-0-					117
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	N	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	104	1	2942	2	Y	13					24
							14	9									
01	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	65	1	1883	2	Y	26					50
							29	9									
02	2324	X	2199	-0-	-125	-0-	76	1	2095	2	Y	25	58	1			17
							28	9									
03	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	59	1	2073	2	Y	2					19
							2	9									
04	2640	X	1777	-0-	-863	-0-	1768	2	9	9	Y	8					27
05	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1356	2	11	9	Y	10	35	1			2

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	181	1	2722	2	Y	17					66
							19	9									
01	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	191	1	2740	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
02	2688	N	2662	-0-	-26	-0-	173	1	2489	2	Y	-0-					66
03	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	188	1	2672	2	Y	-0-					66
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	183	1	2586	2	Y	-0-					66
05	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	194	1	2720	2	Y	-0-					66

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	108	-0-	-760	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	165	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	83	-0-	-697	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	146	1	2189	2	N	-0-					100
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	142	1	2036	2	N	-0-					100
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	122	1	1746	2	N	-0-					100
03	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	129	1	1827	2	N	-0-					100
04	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	110	1	1557	2	N	-0-					100
05	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	115	1	1605	2	N	-0-					100

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	4	1	55	2	N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	105	1	1576	2	N	-0-					101
01	1922	X	1301	-0-	-621	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					101
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					101
03	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					101
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	94	1	1327	2	N	-0-					101
05	1674	X	1332	-0-	-342	-0-	89	1	1243	2	N	-0-					101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1342	-0-	-456	-0-	84	1	1258	2	N	-0-					136
01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					136
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1762	2	N	-0-					136
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2010	2	N	1	1	8			136
							1	9									
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	134	1	1888	2	N	-0-					136
*05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	151	1	2115	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	79	1	1191	2	N	-0-					57
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	N	-0-					57
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					57
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	N	-0-					57
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	77	1	1088	2	N	-0-					57
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					103
01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	163	1	2341	2	N	1	1	8			103
							1	9									
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	158	1	2267	2	N	-0-					103
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	175	1	2475	2	N	-0-					103
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	182	1	2566	2	N	-0-					103
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	203	1	2840	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	213	1	3195	2	N	-0-					106
01	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	213	1	3062	2	N	-0-					106
02	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	193	1	2775	2	N	-0-					106
03	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	212	1	3007	2	N	-0-					106
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	208	1	2936	2	N	-0-					106
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	226	1	3164	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	511	1	7678	2	N	-0-					81
01	4836	X	1843	-0-	-2993	-0-	120	1	1723	2	N	-0-					81
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	2	N	-0-					81
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	416	1	5894	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	342	1	4835	2	N	-0-					81
*05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	328	1	4591	2	N	-0-					81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1039	2	N	-0-					128
01	1178	N	873	-0-	-305	-0-	57	1	816	2	N	-0-					128
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	N	-0-					128
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	67	1	956	2	N	-0-					128
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					128
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	14851	-0-	-649	-0-	14849	2	2	9	N	2	2	8			30
01	15500	X	14568	-0-	-932	-0-	14335	2	233	9	N	212	188	1			54
02	13720	X	12333	-0-	-1387	-0-	12205	2	128	9	N	116	1	8			169
03	14942	X	13923	-0-	-1019	-0-	13883	2	40	9	N	36	162	1			43
04	14460	X	13506	-0-	-954	-0-	13394	2	112	9	N	102	1	8			144
05	14849	X	13700	-0-	-1149	-0-	13591	2	109	9	N	99	168	1	1	8	74

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
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	711	1	1687	2	N	27					57
							30	9									
01	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	382	1	1099	2	N	3					60
							3	9									
02	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	567	1	1417	2	N	72					132
							79	9									
03	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	675	1	1517	2	N	-0-					132
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	673	1	1676	2	N	-0-					132
*05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	823	1	1779	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	20061	-0-	-3251	-0-	685	1	19330	2	N	42	191	1			27
							46	9									
01	20708	X	19309	-0-	-1399	-0-	642	1	18625	2	N	38					65
							42	9									
02	18648	X	16694	-0-	-1954	-0-	580	1	16057	2	N	52					117
							57	9									
03	20646	X	16900	-0-	-3746	-0-	468	1	16432	2	N	-0-					117
04	19590	X	16732	-0-	-2858	-0-	16664	2	68	9	N	62					179
05	20057	X	17359	-0-	-2698	-0-	17355	2	4	9	N	4	158	1			25

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
12	15190	X	12793	-0-	-2397	-0-	437	1	12328	2	N	25					147
							28	9									
01	14911	X	12169	-0-	-2742	-0-	403	1	11694	2	N	65					212
							72	9									
02	13468	X	11745	-0-	-1723	-0-	410	1	11335	2	N	-0-					212
03	14911	X	13078	-0-	-1833	-0-	362	1	12708	2	N	7	180	1			39
							8	9									
04	12960	X	12653	-0-	-307	-0-	12630	2	23	9	N	21					60
05	12989	X	12112	-0-	-877	-0-	12088	2	24	9	N	22					82

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
12	13020	X	11353	-0-	-1667	-0-	709	1	10644	2	N	-0-					49
01	13020	X	9198	-0-	-3822	-0-	599	1	8598	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	11424	X	10887	-0-	-537	-0-	705	1	10119	2	N	57	1	8			105
							63	9									
03	12493	X	11021	-0-	-1472	-0-	726	1	10295	2	N	-0-					105
04	11880	X	10150	-0-	-1730	-0-	671	1	9479	2	N	-0-					105
05	12059	X	10798	-0-	-1261	-0-	720	1	10077	2	N	1	1	8			105
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38409	X	35841	-0-	-2568	-0-	2224	1	33401	2	Y	196	169	1			103
							216	9									
01	37882	X	34892	-0-	-2990	-0-	2262	1	32487	2	Y	130	170	1			63
							143	9									
02	33460	X	30654	-0-	-2806	-0-	1989	1	28543	2	Y	111	1	8			173
							122	9									
03	37045	X	32700	-0-	-4345	-0-	2146	1	30426	2	Y	116	164	1			125
							128	9									
04	35850	X	32016	-0-	-3834	-0-	2111	1	29794	2	Y	101	174	1			52
							111	9									
05	35836	X	33299	-0-	-2537	-0-	2214	1	30978	2	Y	97	1	8			148
							107	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
12	34844	X	32178	-0-	-2666	-0-	2003	1	30080	2	N	86					157
							95	9									
01	34658	X	31440	-0-	-3218	-0-	2041	1	29312	2	N	79	170	1	1	8	65
							87	9									
02	30576	X	27763	-0-	-2813	-0-	1803	1	25886	2	N	67					132
							74	9									
03	33852	X	29492	-0-	-4360	-0-	1940	1	27501	2	N	46	1	8			177
							51	9									
04	31800	X	28440	-0-	-3360	-0-	1881	1	26549	2	N	9	159	1			27
							10	9									
05	32178	X	29744	-0-	-2434	-0-	1981	1	27710	2	N	48	1	8			74
							53	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
12	38781	X	34004	-0-	-4777	-0-	33736	2	268	9	N	244	340	1			33
01	37665	X	34236	-0-	-3429	-0-	33977	2	259	9	N	235	178	1	3	8	87
02	33376	X	29939	-0-	-3437	-0-	29735	2	204	9	N	185	180	1	5	8	87
03	36363	X	36240	-0-	-123	-0-	36043	2	197	9	N	179	180	1	4	8	82
04	35190	X	34496	-0-	-694	-0-	34302	2	194	9	N	176	176	1	3	8	79
*05	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	35461	2	196	9	N	178	162	1	2	8	93

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
12	41943	X	39545	-0-	-2398	-0-	39508	2	37	9	N	34	177	1	1	8	21
01	41943	X	39065	-0-	-2878	-0-	38610	2	455	9	N	414	182	1	4	8	249
02	37380	X	32385	-0-	-4995	-0-	32240	2	145	9	N	132	169	1	4	8	208
03	40889	X	38666	-0-	-2223	-0-	38519	2	147	9	N	134	184	1	1	8	157
04	38850	X	36560	-0-	-2290	-0-	36408	2	152	9	N	138	3	8			292
05	39556	X	36633	-0-	-2923	-0-	36487	2	146	9	N	133	162	1	2	8	261

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
12	24769	X	21982	-0-	-2787	-0-	1369	1	20552	2	N	55	172	1			50
							61	9									
01	24428	X	21349	-0-	-3079	-0-	1387	1	19921	2	N	37					87
							41	9									
02	20972	X	18884	-0-	-2088	-0-	1226	1	17604	2	N	49	1	8			135
							54	9									
03	23219	X	19983	-0-	-3236	-0-	1315	1	18644	2	N	22					157
							24	9									
04	22380	X	19257	-0-	-3123	-0-	1270	1	17925	2	N	56	160	1			53
							62	9									
05	21979	X	19782	-0-	-2197	-0-	1317	1	18431	2	N	31					84
							34	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8480	-0-	-1564	-0-	527	1	7903	2	N	45					154
							50	9									
01	8680	X	6785	-0-	-1895	-0-	439	1	6306	2	N	36	157	1			33
							40	9									
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	492	1	7068	2	N	59					92
							65	9									
03	8494	X	7258	-0-	-1236	-0-	478	1	6780	2	N	-0-					92
04	8220	X	6896	-0-	-1324	-0-	450	1	6360	2	N	78					170
							86	9									
05	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	514	1	7200	2	N	-0-					170

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
12	75764	X	61543	-0-	-14221	-0-	3824	1	57421	2	N	271	369	1			43
							298	9									
01	73377	X	58206	-0-	-15171	-0-	3771	1	54156	2	N	254	181	1	2	8	114
							279	9									
02	59276	X	48700	-0-	-10576	-0-	3156	1	45300	2	N	222	154	1			182
							244	9									
03	65627	X	51052	-0-	-14575	-0-	3347	1	47452	2	N	230	346	1	1	8	65
							253	9									
04	62850	X	49120	-0-	-13730	-0-	3234	1	45649	2	N	215	173	1	1	8	106
							237	9									
05	61535	X	50191	-0-	-11344	-0-	3333	1	46630	2	N	207	182	1			131
							228	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
12	40765	X	33022	-0-	-7743	-0-	2051	1	30792	2	N	163	179	1			61
							179	9									
01	39215	X	31647	-0-	-7568	-0-	2052	1	29471	2	N	113					174
							124	9									
02	34076	X	27612	-0-	-6464	-0-	1790	1	25697	2	N	114	186	1	1	8	101
							125	9									
03	35309	X	29343	-0-	-5966	-0-	1925	1	27284	2	N	122	166	1			57
							134	9									
04	33930	X	28943	-0-	-4987	-0-	1901	1	26829	2	N	194					251
							213	9									
05	33015	X	30965	-0-	-2050	-0-	2058	1	28797	2	N	100	184	1			167
							110	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	54	1	220	2	N	-0-					70
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-					70
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					70
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	N	-0-					70
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					70
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	85	1	287	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		204	-0-	204	1003	19	1	185	3	N	-0-					45
01	14B2 EXT		114	-0-	114	1117	10	1	104	3	N	-0-					45
02	1338	X	221	-0-	-1117	-0-	21	1	200	3	N	-0-					45
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					45
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					45
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	157	3	N	-0-					45

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					58
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					58
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					58
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					58
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					58
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	111	1	1073	3	N	-0-					97
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	-0-	65	1	4	5	28
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1178	N	884	-0-	-294	-0-	80	1	802	3	N	2					30
							2	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	3	N	3	1	8			32
							3	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	3	N	-0-					32

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	209	1	2032	3	N	-0-					95
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	244	1	2433	3	N	2	60	1			37
							2	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	-0-					37
03	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	182	1	1810	3	N	8					45
							9	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	206	1	2068	3	N	2					47
							2	9									
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	225	1	2270	3	N	-0-					47

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	132	1	1280	3	N	-0-					50
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	3	N	-0-					50
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					50
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	126	1	1257	3	N	13					63
							14	9									
04	2400	N	1142	-0-	-1258	-0-	103	1	1031	3	N	7					70
							8	9									
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	100	1	1003	3	N	3					73
							3	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	3	N	-0-					142
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1017	3	N	4	83	1			63
							4	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	186	1	1755	3	N	-0-					63
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	N	15					78
							17	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2137	3	N	17					95
							19	9									
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	153	1	1540	3	N	2					97
							2	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					60
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					60
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					60
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					60
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					60

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	1039	3	N	1	1	8			50
							1	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					50
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					50
03	1147	N	184	-0-	-963	-0-	17	1	167	3	N	-0-					50
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	6	1	62	3	N	-0-					50
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	3	N	-0-					90
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	3	N	21	64	1			47
							23	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	-0-					47
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	59	1	589	3	N	5					52
							6	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	117	1	1171	3	N	-0-					52
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					52

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	108	1	1043	3	N	-0-					68
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					84
							18	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	N	5					89
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					105
							18	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	146	1	1470	3	N	8	1	8			112
							9	9									
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1457	3	N	-0-					112

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					142
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-	108	1	2	5	32
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	168	1	1585	3	N	1	1	8			32
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	87	1	867	3	N	-0-					32
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	N	1					33
							1	9									
*05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	253	1	2552	3	N	9					42
							10	9									

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
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	108	1	1044	3	N	-0-					55
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	137	1	1362	3	N	-0-					55
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					55
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	102	1	1021	3	N	-0-					55
04	1440	N	790	-0-	-650	-0-	72	1	718	3	N	-0-					55
05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	101	1	1018	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
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	3	N	-0-					78
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	675	3	N	10	63	1			25
							11	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	N	-0-					25
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	58	1	575	3	N	-0-					25
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	61	1	615	3	N	3					28
							3	9									
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	49	1	497	3	N	-0-					28

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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					65
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					65
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					65
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					65
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	17	1	169	3	N	-0-					65
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	119	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	3	N	24					77
							26	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	160	1	1589	3	N	-0-	54	1			23
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	198	1	1863	3	N	4					27
							4	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	3	N	10					37
							11	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	156	1	1570	3	N	1					38
							1	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	178	1	1788	3	N	2					40
							2	9									

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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	N	-0-					97
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	N	-0-					97
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	8			97
							1	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	52	1	521	3	N	-0-					97
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	40	1	404	3	N	-0-					97
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	44	1	439	3	N	-0-					97

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
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					104
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	11					115
							12	9									
02	2800	N	3765	-0-	965	965	360	1	3388	3	N	15					130
							17	9									
03	3100	N	3924	-0-	824	1789	357	1	3556	3	N	10					140
							11	9									
04	3000	N	3733	-0-	733	2522	337	1	3386	3	N	9					149
							10	9									
*05	7236	X	4714	-0-	-2522	-0-	424	1	4267	3	N	21					170
							23	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
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-					27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	896	3	N	3					30
							3	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	102	1	957	3	N	-0-					30
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	180	1	1796	3	N	-0-					30
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1608	3	N	-0-					30
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	3	N	-0-					30

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	N	-0-					33
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	91	1	906	3	N	-0-					33
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	864	3	N	-0-					33
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	95	1	946	3	N	-0-					33
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	73	1	729	3	N	-0-					33
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	74	1	745	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	97	1	938	3	N	-0-					73
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1729	3	N	24					97
							26	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1380	3	N	-0-					97
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	159	1	1587	3	N	-0-					97
04	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	144	1	1449	3	N	-0-					97
05	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	130	1	1311	3	N	-0-					97

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					42
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					42
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	181	1			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	144	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-		-0-	-0-	76	1	740	3	N	56	193	1			125
								62	9									
01	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	110	1	1091	3	N	142	172	1			95
								156	9									
02	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	120	1	1129	3	N	97					192
								107	9									
03	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	138	1	1380	3	N	145	187	1			150
								160	9									
04	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	147	1	1480	3	N	100	171	1	1	8	78
								110	9									
*05	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	111	1	1121	3	N	56					134
								62	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 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
12	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	162	1	1569	3	N	5					63
								6	9									
01	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	189	1	1878	3	N	34					97
								37	9									
02	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	200	1	1880	3	N	18					115
								20	9									
03	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	192	1	1918	3	N	12					127
								13	9									
04	2040	N	1775	-0-		-265	-0-	160	1	1611	3	N	4	1	8			130
								4	9									
05	2325	N	1361	-0-		-964	-0-	123	1	1238	3	N	-0-					130

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	250	1	2252	3	N	17					84
							19	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	277	1	2093	3	N	21	1	8			104
							23	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	284	1	1581	3	N	15	1	1	1	8	117
							17	9									
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	N	19	1	8			135
							21	9									
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	245	1	2173	3	N	22					157
							24	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					157

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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	206	1	843	3	N	2					27
							2	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	348	1	1190	3	N	3	2	8			28
							3	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	282	1	971	3	N	-0-					28
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1241	3	N	-0-					28
04	1650	X	952	-0-	-698	-0-	272	1	680	3	N	-0-					28
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					28

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
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	599	1	2444	3	N	10	1	1	1	8	42
							11	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	458	1	1565	3	N	6	1	8			47
							7	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	445	1	1531	3	N	2					49
							2	9									
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	459	1	1642	3	N	2	1	8			50
							2	9									
04	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	508	1	1272	3	N	4					54
							4	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					54

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	224	1	2025	3	N	2	1	1	1	8	14
							2	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	208	1	1571	3	N	2	2	8			14
							2	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	256	1	1427	3	N	-0-					14
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1527	3	N	1	1	8			14
							1	9									
04	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	202	1	1798	3	N	-0-					14
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	330	1 2 9	2980	3	N	2	1	1	1	8	25
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	321	1 1 9	2425	3	N	1	1	8			25
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	188	1	1046	3	N	-0-					25
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	366	1 1 9	3025	3	N	1	1	8			25
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	333	1	2954	3	N	-0-					25
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					25

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

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

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	1736	X	212	-0-	-1524	-0-	199	2	13	9	N	12					83
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					90
02	3612	X	2400	-0-	-1212	-0-	2387	2	13	9	N	12					102
03	3999	X	1529	-0-	-2470	-0-	1527	2	2	9	N	2					104
04	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1586	2	3	9	N	3					107
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					107

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

12	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					160
01	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					160
02	16800	X	15207	-0-	-1593	-0-	15207	2			N	-0-					160
03	18600	X	15823	-0-	-2777	-0-	15823	2			N	-0-					160
04	18000	X	14369	-0-	-3631	-0-	14369	2			N	-0-					160
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					160

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

12	6231	X	5830	-0-	-401	-0-	5830	2			N	-0-					172
01	6200	X	5268	-0-	-932	-0-	5268	2			N	-0-					172
02	6300	X	85	-0-	-6215	-0-	85	2			N	-0-					172
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					172
04	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					172
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	271	-0-	-39	-0-	263	2	8	9	N	7					130
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5					135
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					137
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	N	4					141
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					154
05	372	N	120	-0-	-252	-0-	118	2	2	9	N	2	129	1			27

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	380	2	47	9	N	43					151
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	258	2	46	9	N	42					193
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	207	2	26	9	N	24					217
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	228	2	24	9	N	22	121	1			118
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	770	2	66	9	N	60					178
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	558	2	55	9	N	50					228

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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	31					43
							34	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	26					69
							29	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	9	66	1			12
							10	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	26					38
							29	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	171	2	Y	24					62
							26	9									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	183	2	Y	19	69	1			12
							21	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5665	2	77	9	N	70	191	1			93
01	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	5127	2	43	9	N	39					132
02	4956	X	4755	-0-	-201	-0-	4736	2	19	9	N	17					149
03	5611	X	5134	-0-	-477	-0-	4993	2	141	9	N	128	191	1	1	8	85
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4617	2	36	9	N	33					118
05	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	4440	2	35	9	N	32					150

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	680	2	13	9	N	12					42
01	837	N	451	-0-	-386	-0-	431	2	20	9	N	18					60
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	436	2	21	9	N	19					79
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	N	12					91
							13	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	N	14					105
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					115

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			15
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					27
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			13
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	2	29	9	N	26					107
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					116
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	N	30	122	1			24
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	2	12	9	N	11					35
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10					45
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6					52
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6					58
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10					68
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					73
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					76
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					76

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					178
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					190
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					195
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					195
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					197
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					197

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					190
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	57	2			N	-0-					190
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	95	1	436	2	N	-0-					23
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	78	1	345	2	N	-0-					23
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	74	1	332	2	N	-0-					23
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	77	1	307	2	N	-0-					23
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	75	1	327	2	N	-0-					23
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	112	1	467	2	N	-0-					23

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

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

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1162	-0-	-1411	-0-	260	1	901	2	N	1					105
							1	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	310	1	2285	2	N	5					110
							6	9									
02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	270	1	1772	2	N	-0-					110
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	310	1	1955	2	N	30					140
							33	9									
04	2520	N	1632	-0-	-888	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					140
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	310	1	1864	2	N	-0-					140

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
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					43
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					43
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	372	2	28	9	N	25					68
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					69
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					69
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					69

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	334	-0-	-193	-0-	320	2	14	9	N	13					118
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					130
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	13					143
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	N	8					151
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	244	2	13	9	N	12					163
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					163

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
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2447	2	56	9	N	51					197
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	2	45	9	N	41					238
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44	182	1			100
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2970	2	47	9	N	43					143
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2940	2	44	9	N	40					183
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					183

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
12	SWR 10	717	-0-	717	69275	54	1	657	2	N	5	4	1			3
						6	9									
01	SWR 10	757	-0-	757	70032	69	1	682	2	N	5	4	1			4
						6	9									
02	SWR 10	812	-0-	812	70844	65	1	743	2	N	4	4	1			4
						4	9									
03	SWR 10	820	-0-	820	71664	62	1	754	2	N	4	7	1			1
						4	9									
04	SWR 10	778	-0-	778	72442	58	1	714	2	N	5	4	1			2
						6	9									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	72442					N	NO RPT					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	88	-0-	88	25808	7	1	81	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	7	-0-	7	25815	7	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	6	-0-	6	25821	6	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	378	-0-	378	35790	28	1	347	2	N	3	2	1			2
						3	9									
01	SWR 10	390	-0-	390	36180	35	1	353	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	SWR 10	369	-0-	369	36549	29	1	338	2	N	2	2	1			2
						2	9									
03	SWR 10	367	-0-	367	36916	27	1	338	2	N	2	3	1			1
						2	9									
04	SWR 10	345	-0-	345	37261	26	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	37261					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	370	-0-	370	27362	80	1	290	2	N	-0-					103
01	SWR 10	240	-0-	240	27602	27	1	187	2	N	24					127
						26	9									
02	SWR 10	417	-0-	417	28019	45	1	372	2	N	-0-					127
03	SWR 10	241	-0-	241	28260	26	1	215	2	N	-0-					127
04	SWR 10	235	-0-	235	28495	35	1	200	2	N	-0-					127
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	28495					N	NO RPT					127

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
12	SWR 10	119	-0-	119	2121	18	1	95	2	N	5	6	1			4
						6	9									
01	SWR 10	216	-0-	216	2337	37	1	179	2	N	-0-					4
02	SWR 10	209	-0-	209	2546	34	1	175	2	N	-0-					4
03	SWR 10	41	-0-	41	2587	6	1	35	2	N	-0-					4
04	SWR 10	52	-0-	52	2639	7	1	43	2	N	2	5	1			1
						2	9									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2639					N	NO RPT					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
04	SWR	10	571	-0-	571	2765	79	1	492	2	N	-0-					50
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2765					N	NO RPT					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	26	-0-	26	1886	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	21	-0-	21	1907	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	12	-0-	12	1919	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	26	-0-	26	1945	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	19	-0-	19	1964	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1964					N	NO RPT					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	3644	-0-	3644	153558	581	1	3063	2	N	-0-					87
01	SWR	10	3478	-0-	3478	157036	583	1	2845	2	N	45					132
							50	9									
02	SWR	10	3132	-0-	3132	160168	504	1	2628	2	N	-0-					132
03	SWR	10	4260	-0-	4260	164428	571	1	3592	2	N	88					220
							97	9									
04	SWR	10	4333	-0-	4333	168761	596	1	3737	2	N	-0-	152	1			68
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	168761					N	NO RPT					68

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-	1	1			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133679					N	NO RPT					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	6	-0-	6	2085	6	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	9	-0-	9	2094	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	23	-0-	23	2117	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	7	-0-	7	2124	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	4	-0-	4	2128	4	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2128					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	2	-0-	2	15005	2	2			N	-0-					2
01	SWR	10	1	-0-	1	15006	1	2			N	-0-					2
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15006					N	-0-					2
03	SWR	10	3	-0-	3	15009	1	1	2	2	N	-0-					2
04	SWR	10	5	-0-	5	15014	1	1	4	2	N	-0-					2
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15014					N	NO RPT					2

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	100	-0-	100	53113	15	1	81	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	SWR	10	45	-0-	45	53158	8	1	37	2	N	-0-					3
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	53158					N	-0-					3
03	SWR	10	390	-0-	390	53548	54	1	336	2	N	-0-					3
04	SWR	10	31	-0-	31	53579	4	1	27	2	N	-0-	3	1			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	53579					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	491	-0-	491	119775	75	1	396	2	N	18	13	1			15
							20	9									
01	SWR	10	268	-0-	268	120043	45	1	223	2	N	-0-					15
02	SWR	10	82	-0-	82	120125	13	1	69	2	N	-0-					15
03	SWR	10	103	-0-	103	120228	14	1	89	2	N	-0-					15
04	SWR	10	221	-0-	221	120449	29	1	182	2	N	9	20	1			4
							10	9									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	120449					N	NO RPT					4

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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	541	1	5975	2	N	14	86	1	1	8	281
							15	9									
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	577	1	4349	2	N	13					294
							14	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	437	1	3012	2	N	-0-					294
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	379	1	2932	2	N	76	139	1			231
							84	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	668	1	5358	2	N	2					233
							2	9									
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					233

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13373	X	2530	-0-	-10843	-0-	159	1 8 9	2363	2	N	7	3	8			89
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	201	1 2 9	2268	2	N	2	2	8			89
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	174	1 9	2072	2	N	54	85	1	2	8	56
03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	172	1 8 9	2308	2	N	25					81
04	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	164	1 9	2081	2	N	13	1	8			93
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					93

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	139	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	1	8			182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	189	1			100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	153	1			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	184	1	1	8	90

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					102
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	538	2	3	9	N	3					105
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					112
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					119
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	2			N	-0-					119
05	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					119

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

12	2170	X	1508	-0-	-662	-0-	1485	2	23	9	N	21	1	8			142
01	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1462	2	20	9	N	18	3	8			157
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1640	2	46	9	N	42	166	1			33
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	N	18	4	8			47
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1861	2	29	9	N	26					73
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1938	2	41	9	N	37					110

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

12	3100	N	3926	-0-	826	826	3879	2	47	9	N	43					147
01	3100	N	3802	-0-	702	1528	3769	2	33	9	N	30					177
02	2800	N	3508	-0-	708	2236	3476	2	32	9	N	29	159	1			47
03	5848	X	3612	-0-	-2236	-0-	3581	2	31	9	N	28					75
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	2167	2	21	9	N	19					94
*05	3007	X	499	-0-	-2508	-0-	493	2	6	9	N	5					99

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2348	2	51	9	N	46	181	1			34
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3031	2	66	9	N	60					94
02	2800	N	2959	-0-	159	159	2885	2	74	9	N	67					161
03	3100	N	3313	-0-	213	372	3261	2	52	9	N	47	2	8			206
04	3000	N	3053	-0-	53	425	2959	2	94	9	N	85	172	1			119
*05	3701	X	3276	-0-	-425	-0-	3189	2	87	9	N	79					198

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	197	1	922	2	N	112	140	1	1	8	55
							123	9									
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	196	1	868	2	N	114					169
							125	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	603	2	N	26	159	1	2	8	34
							29	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	197	1	913	2	N	118					152
							130	9									
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	198	1	848	2	N	71	145	1			78
							78	9									
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	197	1	1079	2	N	100					178
							110	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					69
01	465	N	255	-0-	-210	-0-	249	2	6	9	N	5					74
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	249	2	19	9	N	17					91
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					91
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	170	2	4	9	N	4					95
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					95

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	6			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

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

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					25
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	2	N	-0-					25
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	2			N	-0-					25
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					25
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	277	2			N	-0-					181
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					181
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					181
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					181
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					181
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					119
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1103	2	54	9	N	49					168
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	761	2	37	9	N	34	162	1			40
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					40
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					40
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					40

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					155
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					172
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26	160	1			38
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	512	2	3	9	N	3					41
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					41
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	865	2	105	9	N	95	156	1			51
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	793	2	76	9	N	69					120
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	769	2	113	9	N	103	177	1			46
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	820	2	15	9	N	14					60
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					76
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					76

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

12	SWR 10		539	-0-	539	10224	13	1	526	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10		931	-0-	931	11155	2	1	929	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10		807	-0-	807	11962	195	1	610	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	SWR 10		461	-0-	461	12423	8	1	427	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
04	SWR 10		835	-0-	835	13258	224	1	611	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		788	-0-	788	14046	1	1	787	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

12	SWR 10		25	-0-	25	1530	25	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		43	-0-	43	1573	43	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		350	-0-	350	1923	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		189	-0-	189	2112	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		31	-0-	31	2143	8	1	23	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		39	-0-	39	2182	1	1	38	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 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
12	SWR	10	3	-0-	3	260	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	6	-0-	6	266	6	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	5	-0-	5	271	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	29	-0-	29	300	3	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	SWR	10	1	-0-	1	301	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	302	1	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	51	-0-	51	1155	1	1	50	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	87	-0-	87	1242	87	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	100	-0-	100	1342	24	1	76	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	55	-0-	55	1397	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	34	-0-	34	1431	1	2	33	9	N	30	30	1			-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	1432	1	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	64	-0-	64	641	2	1	62	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	112	-0-	112	753	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	96	-0-	96	849	23	1	73	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	52	-0-	52	901	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1	-0-	1	902	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	903	1	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	99	-0-	99	3981	3	1	96	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	170	-0-	170	4151	170	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	350	-0-	350	4501	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	189	-0-	189	4690	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	57	-0-	57	4747	15	1	42	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	150	-0-	150	4897	1	1	149	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	101	-0-	101	623	3	1	67	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
01	SWR	10	121	-0-	121	744	121	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	350	-0-	350	1094	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	189	-0-	189	1283	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	18	-0-	18	1301	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	23	-0-	23	1324	23	2			N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
01		40 X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	SWR	10	27	-0-	27	433	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	46	-0-	46	479	46	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	75	-0-	75	554	18	1	57	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	41	-0-	41	595	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1	-0-	1	596	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	597	1	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					76
01	434	X	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					76
02	392	X	166	-0-	-226	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					76
03	434	X	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					76
04	210	X	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					76
*05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					35
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					35
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					35
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					35
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					35
05	651	N	58	-0-	-593	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					52
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					62
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4					66
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1069	2	12	9	N	11					77
*04	870	N	766	-0-	-104	-0-	755	2	11	9	N	10					87
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					98

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					400
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					400
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					400
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
12	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	1816	2	13	9	N	12					469
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1895	2	129	9	N	117					586
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2622	2	17	9	N	15					601
03	2604	X	1493	-0-	-1111	-0-	1468	2	25	9	N	23					624
04	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	1283	2	162	9	N	147	177	1			594
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					594

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

12	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	62	1	975	2	N	28					81
							31	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	2	N	43					124
							47	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	23					147
							25	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	N	3	143	1			7
							3	9									
04	1530	N	854	-0-	-676	-0-	59	1	785	2	N	9					16
							10	9									
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1196	2	N	23					39
							25	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3400	2	Y	38					134
							42	9									
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	147	1	3847	2	Y	35					169
							39	9									
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	211	1	5486	2	Y	44	130	1			83
							48	9									
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	30					113
							33	9									
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	121	1	1613	2	Y	18	91	1			40
							20	9									
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	Y	16					56
							18	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					46
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					46
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					46
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					46

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

12	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	149	1	2326	2	N	23					54
							25	9									
01	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	9	1	223	2	N	-0-					54
02	2800	N	3157	-0-	357	357	116	1	3018	2	N	21					75
							23	9									
03	3100	N	3505	-0-	405	762	170	1	3299	2	N	33					108
							36	9									
04	2711	N	1949	-0-	-762	-0-	135	1	1803	2	N	10					118
							11	9									
05	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	168	1	2249	2	N	13					131
							14	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	713	N	609	-0-	-104	-0-	43	1	560	2	N	5					18
							6	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	16	1	423	2	N	2					20
							2	9									
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	15	1	387	2	N	2					22
							2	9									
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	18	1	348	2	N	1					23
							1	9									
*04	420	N	131	-0-	-289	-0-	9	1	119	2	N	3	19	1	2	8	5
							3	9									
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	13	1	171	2	N	2					7
							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

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

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					67
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2232	N	1495	-0-	-737	-0-	1494	2	1	9	N	1					150
01	2232	N	1318	-0-	-914	-0-	1316	2	2	9	N	2					152
02	1820	N	1351	-0-	-469	-0-	1345	2	6	9	N	5					157
03	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	1588	2	30	9	N	27					184
04	1260	N	980	-0-	-280	-0-	969	2	11	9	N	10					194
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1492	2	53	9	N	48	192	1			50

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

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

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

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

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	610	X	56	-0-	-554	-0-	4	1	52	2	N	-0-					98
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					98
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					98
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					87
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					105
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3					108
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					108
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	N	2					110
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	424	3	67	9	N	61	1	8							225
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	337	3	88	9	N	80	1	8							304
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	299	3	67	9	N	61	3	8							362
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	307	3	4	9	N	4	159	1	2	8					205
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	230	3	8	9	N	7									212
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	185	3	39	9	N	35									247

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) //CONT.// 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

12	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	212	1	3842	2	Y	-0-					10
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	227	1	3833	2	Y	1					11
							1	9									
02	3724	X	3664	-0-	-60	-0-	197	1	3467	2	Y	-0-					11
03	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	215	1	3849	2	Y	-0-					11
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	215	1	3729	2	Y	6					17
							7	9									
05	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	214	1	3743	2	Y	13					30
							14	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	154	1	2791	2	Y	-0-					8
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					8
02	2856	X	2707	-0-	-149	-0-	146	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	157	1	2806	2	Y	-0-					9
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	157	1	2737	2	Y	-0-					9
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	159	1	2789	2	Y	-0-					9

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

12	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-					20
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					20
02	1260	N	994	-0-	-266	-0-	53	1	924	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					12
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	59	1	1023	2	Y	-0-					12
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					12

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

12	2759	N	2619	-0-	-140	-0-	137	1	2481	2	Y	1					23
							1	9									
01	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	145	1	2454	2	Y	-0-	21	1			2
02	2464	N	2375	-0-	-89	-0-	128	1	2247	2	Y	-0-					2
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	11					13
							12	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	135	1	2362	2	Y	1					4
							1	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	548	2	Y	12	7	1			5
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					5
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					5
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					5
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					5
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	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
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	150 15	1 9	2715	2	Y	14	54	1			6
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					6
02	2436	N	1676	-0-	-760	-0-	90 1	1 9	1585	2	Y	1					7
03	3100	N	4168	-0-	1068	1068	220 1	1 9	3947	2	Y	1					8
04	3000	N	4892	-0-	1892	2960	266 1	1 9	4625	2	Y	1					9
*05	3100	N	4217	-0-	1117	4077	226 42	1 9	3949	2	Y	38					47

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
12	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	141	1	2561	2	Y	-0-	19	1			4
01	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	160	1	2698	2	Y	-0-					4
02	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	126	1	2220	2	Y	-0-					4
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	150 20	1 9	2693	2	Y	18					22
04	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	148	1	2572	2	Y	-0-	19	1			3
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	Y	-0-					3

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					144
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					158
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	771	2	41	9	N	37	158	1			37
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	701	2	43	9	N	39					76
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	N	24					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6819		6819	-0-	-0- B	25743	100	1	6548	2	N	155	194	1			274
							171	9									
01	4461		4461	-0-	-0- B	25743	100	1	4244	2	N	106	166	1			214
							117	9									
02	4543		4543	-0-	-0- B	25743	100	1	4347	2	N	87					301
							96	9									
03	3616		3616	-0-	-0- B	25743	100	1	3450	2	N	60	192	1			169
							66	9									
04	29227		3484	-0-	-25743 B	-0-	100	1	3270	2	N	104					273
							114	9									
*05	3939		3939	-0-	-0- B	-0-	100	1	3781	2	N	53					326
							58	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	2	3	9	N	3	175	1			43
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1712	2	8	9	N	7					50
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	1817	2	2	9	N	2					52
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1708	2	6	9	N	5					57
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	N	5					62
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1900	2	6	9	N	5					67

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1866	-0-	-428	-0-	1852	2	14	9	N	13					90
01	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1840	2	11	9	N	10					100
02	2072	X	1790	-0-	-282	-0-	1777	2	13	9	N	12					112
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2040	2	7	9	N	6					118
04	2220	X	2023	-0-	-197	-0-	2013	2	10	9	N	9					127
05	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1921	2	12	9	N	11					138

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
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
12	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1874	2	7	9	N	6					148
01	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1862	2	2	9	N	2					150
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1441	2			N	-0-					150
03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1685	2	3	9	N	3					153
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					155
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					158

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					139
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					139
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					139
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					139
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					139
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					1
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6786	3	1	9	N	1	1	1			1
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5270	X	3177	-0-	-2093	-0-	3177	3			N	-0-					1
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					1
*05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					1

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					1
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					1
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					1
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					1
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					1

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

12	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	78	1	1176	2	N	38					182
							42	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	10	164	1			28
							11	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	N	62	1	8			89
							68	9									
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	78	1	1139	2	N	26					115
							29	9									
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	78	1	1153	2	N	12					127
							13	9									
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	80	1	1153	2	N	50	159	1			18
							55	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

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

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	288	1	1696	2	Y	-0-					5
01	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	213	1	1260	2	Y	8					13
							9	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	216	1	1285	2	Y	1	10	1	1	8	3
							1	9									
03	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	1455	2	1	9	Y	1					4
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	226	1	1309	2	Y	18					22
							20	9									
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	204	1	1254	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

12	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	551	1	3247	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	491	1	2908	2	Y	21					24
							23	9									
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	559	1	3320	2	Y	1	23	1			2
							1	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					2
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	571	1	3313	2	Y	1					3
							1	9									
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	555	1	3403	2	Y	21	22	1			1
							23	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

12	4557	X	3900	-0-	-657	-0-	566	1	3333	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	530	1	3142	2	Y	15					36
							17	9									
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	476	1	2825	2	Y	-0-	33	1			3
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3433	2	23	9	Y	21					24
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	582	1	3379	2	Y	-0-					24
*05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	541	1	3320	2	Y	16	37	1			3
							18	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	500	1	2943	2	Y	-0-					2
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	486	1	2879	2	Y	9					11
							10	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	426	1	2528	2	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
03	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			Y	-0-					3
04	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	328	1	1904	2	Y	7					10
							8	9									
05	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	322	1	1978	2	Y	-0-					10

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	775	1	4564	2	N	-0-					52
01	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	784	1	4644	2	N	65					117
							72	9									
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	689	1	4089	2	N	2	109	1			10
							2	9									
03	5487	X	4501	-0-	-986	-0-	4501	2			N	-0-					10
04	5310	X	5034	-0-	-276	-0-	740	1	4294	2	N	-0-					10
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	737	1	4519	2	N	-0-					10

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	134	1	790	2	N	1	1	8			10
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-					10
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	114	1	679	2	N	-0-					10
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					10
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	123	1	711	2	N	-0-					10
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	119	1	727	2	N	57					67
							63	9									

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	453	1	2666	2	Y	3	49	1			13
							3	9									
01	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	436	1	2584	2	Y	-0-					13
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	397	1	2359	2	Y	-0-					13
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			Y	-0-					13
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	430	1	2494	2	Y	43					56
							47	9									
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	427	1	2616	2	Y	-0-					56

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	243	1	1431	2	Y	3	65	1			16
							3	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	283	1	1678	2	Y	-0-					16
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	243	1	1442	2	Y	-0-					16
03	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			Y	-0-					16
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	270	1	1566	2	Y	28					44
							31	9									
05	1953	X	1900	-0-	-53	-0-	266	1	1634	2	Y	-0-					44

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	501	-0-	-26	-0-	73	1	428	2	N	-0-					18
01	527	X	444	-0-	-83	-0-	64	1	380	2	N	-0-					18
02	532	X	446	-0-	-86	-0-	64	1	382	2	N	-0-					18
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					18
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	104	1	606	2	N	-0-					18
*05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	N	-0-					18

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	960	1	5653	2	N	-0-					39
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	961	1	5698	2	N	31					70
							34	9									
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	839	1	4981	2	N	1	57	1			14
							1	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					14
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	880	1	5109	2	N	-0-					14
*05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	871	1	5344	2	N	-0-					14

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					13
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					13
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					13
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					13
*04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					13
*05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	320	1	5823	2	N	11	183	1			42
							12	9									
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	307	1	5373	2	N	5					47
							6	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	255	1	4713	2	N	15	4	8			58
							17	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	186	1	3893	2	N	4	4	8			58
							4	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2323	2	N	-0-					58
*05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	2					60
							2	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	2862	-0-	2862	2862	2862	3			N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	119	1	2164	2	Y	-0-					37
01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	117	1	1985	2	Y	-0-					37
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	111	1	1960	2	Y	1					38
							1	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	17	37	1			18
							19	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	Y	1					19
							1	9									
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					19

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					51
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					51
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					51
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					51
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					34
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					34
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					34
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					34
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					34
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					19
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	133	2	54	9	N	49					68
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					68
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	177	2	15	9	N	14					82
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					82

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	800	2	20	9	N	18	1	8			110
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					112
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					112
03	806	N	412	-0-	-394	-0-	412	2			N	-0-					112
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-					112
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1286	2	23	9	Y	21					40
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	2	12	9	Y	11					51
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	1070	2	9	9	Y	8	47	1			12
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14	9	Y	13					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	Y	23					48
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	2	1	9	Y	1					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2780	-0-	-76	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	272	2	70	9	N	64					205
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	184	2	55	9	N	50					255
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10					265
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	206	2	3	9	N	3	186	1			82
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	217	2	2	9	N	2					84
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	235	2	6	9	N	5					89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	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

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					65
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	98	2	13	9	N	12					77
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

12	1705	N	580	-0-	-1125	-0-	556	2	24	9	N	22					147
01	1674	N	162	-0-	-1512	-0-	147	2	15	9	N	14	47	1			114
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					122
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1159	2	37	9	N	34	74	1			82
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30					112
05	930	N	246	-0-	-684	-0-	216	2	30	9	N	27					139

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

12	1736	N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-					77
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					77
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			N	-0-					77
04	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					77
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1666	2	139	9	N	126	73	1			83
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1521	2	134	9	N	122	132	1			73
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	152	1			31
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	2	98	9	N	89	88	1			32
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	2	112	9	N	102	107	1			27
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1321	2	90	9	N	82	84	1			25

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1932	2	15	9	N	14	87	1			86
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1727	2	28	9	N	25					111
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					111
03	1891	N	1011	-0-	-880	-0-	1011	2			N	-0-	30	1			81
04	1710	N	1138	-0-	-572	-0-	1120	2	18	9	N	16					97
05	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1090	2	54	9	N	49	69	1			77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					112
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					112
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					112
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10					122
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					122
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					133
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					133
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					133
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5					138
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	N	2					140
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	N	10					150

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	96	1			36
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2156	2	9	9	N	8					44
02	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1652	2	20	9	N	18					62
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1718	2	29	9	N	26	84	1			4
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1760	2	26	9	N	24					28
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1502	2	9	9	N	8					36

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	N	12					239
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	N	2					241
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					241
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	602	2	4	9	N	4					245
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	525	2	18	9	N	16	47	1			214
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	9	N	15					229

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1099	2	13	9	N	12	96	1			66
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	852	2	24	9	N	22					88
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					103
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					123
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	854	2	22	9	N	20					143
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	847	2	14	9	N	13	64	1			92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
12	1581	N	814	-0-	-767	-0-	814	2			N	-0-					89
01	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					89
02	700	N	114	-0-	-586	-0-	114	2			N	-0-					89
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					106
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					111
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					111

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
12	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1338	2	9	9	N	8					131
01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1079	2	2	9	N	2					133
02	1288	N	515	-0-	-773	-0-	515	2			N	-0-					133
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1240	2	97	9	N	88	88	1			133
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	N	10					143
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					156

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
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2376	2	39	9	N	35					138
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	N	33					171
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2036	2	35	9	N	32	87	1			116
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2174	2	30	9	N	27					143
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2014	2	29	9	N	26					169
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2098	2	30	9	N	27					196

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
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					66
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					66
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					66
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	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
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					38
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					38
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					38
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					38
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					38
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4668	-0-	-974	-0-	4625	2	43	9	N	39					77
01	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	4601	2	43	9	N	39					116
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4358	2	33	9	N	30	102	1			44
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4875	2	40	9	N	36					80
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4677	2	53	9	N	48					128
*05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4635	2	35	9	N	32	105	1			55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					53
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					53
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	3			N	-0-					53
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					53
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					50
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					50
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					50
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					50
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					19
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					19
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					30
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					9
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					9
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	321	2	55	9	N	50	52	1			7
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					20
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					20
02	812	N	497	-0-	-315	-0-	497	2			N	-0-					20
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	959	2	127	9	N	115	131	1			4
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					4
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELC ENERGY, LLC 246614
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	4930	-0-	4930	17685	4751	2	179	9	N	163	339	1			182
01	0	Z	3856	-0-	3856	21541	3723	2	133	9	N	121	178	1			125
02	0	Z	2898	-0-	2898	24439	2780	2	118	9	N	107					232
03	0	Z	2203	-0-	2203	26642	2136	2	67	9	N	61	186	1			107
04	0	Z	1524	-0-	1524	28166	1437	2	87	9	N	79	153	1			33
*05	29403	X	1237	-0-	-28166	-0-	1174	2	63	9	N	57					90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					32
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	108	2	33	9	N	30					62
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					62
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	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
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	384	2	2	9	N	2					75
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					83
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	112	2			N	-0-					83
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
04	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1900	-0-	-642	-0-	1869	2	31	9	N	28					75
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	9	N	32					107
02	2800	N	2880	-0-	80	80	2825	2	55	9	N	50					157
03	3100	N	3166	-0-	66	146	3065	2	101	9	N	92	177	1			72
04	3000	N	3275	-0-	275	421	3197	2	78	9	N	71					143
*05	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3103	2	41	9	N	37					180

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					2
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					2
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					2

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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					3
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					3
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					3
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					13
01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1039	2			N	-0-					13
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	878	2			N	-0-					13
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					13
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					13
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					13

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					32
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					32
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2			N	-0-					32
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					32
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					32
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					62
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					62
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					62
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					62
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					62
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-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

12	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1266	2	24	9	N	22					79
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1303	2	19	9	N	17					96
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1205	2	29	9	N	26					122
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1281	2	17	9	N	15	124	1			13
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1228	2	20	9	N	18					31
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1072	2	19	9	N	17					48

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1757	2	44	9	N	40	157	1			37
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1694	2	37	9	N	34					71
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1477	2	53	9	N	48					119
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1714	2	45	9	N	41	105	1			55
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	N	40					95
05	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1398	2	59	9	N	54					149

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3384	2	13	9	N	12					154
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3477	2	37	9	N	34	181	1			7
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3207	2	61	9	N	55					62
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					62
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					62
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3581	2	65	9	N	59					121

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1750	2	55	9	N	50					178
01	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	1148	2	2	9	N	2	164	1			16
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			N	-0-					16
03	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-					16
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					16
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

12	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-					17
01	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2335	2	33	9	N	30					47
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					47
03	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	2275	2	12	9	N	11					58
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2170	2			N	-0-					58
05	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					58

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					142
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					142
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1334	2	44	9	N	40					182
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					182
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					182
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					182

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					22
01	1054	N	833	-0-	-221	-0-	833	2			N	-0-					22
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					22
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					22
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1412	2	66	9	N	60	71	1			11
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					11

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					55
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					62
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1677	2	21	9	N	19					81
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1764	2	9	9	N	8	70	1			19
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	N	7					26
*05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					39

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					17
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					17
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					17
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					17
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	2	6	9	N	5					22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					67
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT		-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					68
01	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1372	2	35	9	N	32					100
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	81	1			20
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					20
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1327	2	42	9	N	38					58
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					58

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					59
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					59
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					59
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					59
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					64
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					64

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					143
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
05	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
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-	46	1			54
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					54
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					54
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					54
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					54
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	2	1	9	N	1					55

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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					93
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					93
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					97
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	N	14	84	1			27
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					27

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	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
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1762	2	13	9	N	12					77
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					97
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-	82	1			15
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	2	13	9	N	12					27
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1665	2	17	9	N	15					42
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11					53

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
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2					31
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					35
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	307	2	7	9	Y	6	21	1			20
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	316	2	9	9	Y	8					28
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	243	2	4	9	Y	4					32
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	2	6	9	Y	5					37

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			Y	-0-					35
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8					43
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6					49
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	Y	2					51
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25					76
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1391	2	8	9	Y	7					83

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
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					48
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					48
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					48
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					48
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	686	2	9	9	N	8					125
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					125
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	619	2	7	9	N	6					131
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					131
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	N	19					150
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					154

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	558	N	479	-0-	-79	-0-	477	2	2	9	N	2	76	1			19
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					19
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					19
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	473	2	48	9	N	44					63
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					63
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9					72

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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

12	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					74
01	1488	X	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-					74
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					74
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5					79
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	Y	52					131
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					131

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
12	806	N	42	-0-	-764	-0-	42	2			N	-0-					89
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	710	2	9	9	N	8					97
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12					109
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					109
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	849	2	31	9	N	28					137
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	844	2	22	9	N	20					157

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					67
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					67
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					67
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					67

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

12	T. A.		478	-0-	478	1181	478	2			Y	-0-					5
01	T. A.		238	-0-	238	1419	237	2	1	9	Y	1					6
02	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					Y	-0-					6
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					34
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					37
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					37
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					37
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					37
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					45

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					37
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					37
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					37
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					37
04	1770	N	635	-0-	-1135	-0-	635	2			N	-0-					37
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					37

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					20
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					20
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	470	2	11	9	N	10					30
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					30
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					30
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					30

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		700	-0-	700	1794	700	2			Y	-0-					8
01	T. A.		694	-0-	694	2488	694	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	N	409	-0-	-2391	97	409	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	14	1 1	1 9	12	2	Y	1					1
05	T. A.		52	-0-	52	66	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					35
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					35
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					35
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					35
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					35
05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	741	2	9	9	Y	8					43

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					34
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					36
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					37
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					37
04	T. A.		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					37
05	T. A.		147	-0-	147	692	147	2			Y	-0-					37

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

12	1581	N	710	-0-	-871	-0-	710	2			N	-0-					55
01	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1023	2	2	9	N	2					57
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					63
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					65
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	875	2	3	9	N	3					68
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10					65
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					65
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					65
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	28	2	35	9	N	32					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					10
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10
*03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					10
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	716	2	6	9	N	5					15

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
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2369	2	8	9	N	7					75
01	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2161	2	11	9	N	10					85
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12					97
03	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2108	2	10	9	N	9	86	1			20
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2078	2	9	9	N	8					28
05	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	N	7					35

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					67
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					67
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					67
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					67
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					67
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					18
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					18
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					24
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					24
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					24
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

12	T. A.		58	-0-	58	117	58	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		34	-0-	34	151	34	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	136	-0-	-151	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

12	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					5
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					5
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					5
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					5

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					74
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					74
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					74
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					74
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					55
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					55
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					55
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

12	14B2 EXT		101	-0-	101	206	101	2			N	-0-					-0-
01	311	X	105	-0-	-206	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	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

12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					38
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					38
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					38
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					38
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					38
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					38

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	N	16	89	1			25
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	2	14	9	N	13					38
02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	2			N	-0-					38
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					38
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	411	2	10	9	N	9					47
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

12	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		124	-0-	124	233	124	2			N	-0-					-0-
01	344	X	111	-0-	-233	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	374	2	50	9	N	45					53
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					53
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					53
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					53
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					53

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	924	-0-	-533	-0-	918	2	6	9	N	5					65
01	1426	N	954	-0-	-472	-0-	946	2	8	9	N	7					72
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	N	13					85
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					88
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					93
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1279	2	11	9	N	10					103

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					37
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					37

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					62
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					45
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					45
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					45
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					80
01	1302	N	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					80
02	896	N	503	-0-	-393	-0-	412	2	91	9	N	83					163
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	N	14					177
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					177
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					177

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					72
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					72
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					72
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	423	2	1	9	N	1					73
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	N	5					78
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					80

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1226	2	17	9	N	15					163
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	N	19					182
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	N	28	178	1			32
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20					52
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1221	2	23	9	N	21					73
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1141	2	19	9	N	17					90

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					67
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					67
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					83
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	145	2	31	9	N	28	51	1			60
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2	62	1			-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					35
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					35
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

12	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					92
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					92
02	392	N	164	-0-	-228	-0-	164	2			N	-0-					92
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					92
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					92
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					92

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	21	2	56	9	Y	51	37	1			14
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					14

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					60
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					60
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					60
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					60
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	109	2	12	9	N	11					71

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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					6

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					55
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					55
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					55
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	N	14	69	1			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					200
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					200
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					200
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					200

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					38
02	T. A.		76	-0-	76	76	20	2	56	9	Y	51	65	1			24
03	T. A.		10	-0-	10	86	10	2			Y	-0-					24
04	T. A.		6	-0-	6	92	6	2			Y	-0-					24
*05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					24

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

12	14B2	EXT	141	-0-	141	307	141	2			Y	-0-					-0-
01	476	X	169	-0-	-307	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

12	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2781	2			N	-0-					15
01	2976	N	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					15
02	2548	N	2453	-0-	-95	-0-	2453	2			N	-0-					15
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	2			N	-0-					15
04	2640	N	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					15
05	2728	N	2274	-0-	-454	-0-	2274	2			N	-0-					15

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					18
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					18
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					18
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					18

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	865	2	19	9	N	17	96	1			59
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	N	9					68
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	718	2	17	9	N	15					83
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	833	2	18	9	N	16	59	1			40
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8					48
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	836	2	21	9	N	19					67

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					32
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	885	2	59	9	Y	54					86
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	75	1			12
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					12
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					12
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	728	2	54	9	Y	49					61

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					4
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	Y	8					12
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					7
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					7
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					7
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

12	14B2	EXT	153	-0-	153	402	153	2			Y	-0-					-0-
01	554	X	152	-0-	-402	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					18
03	T. A.		82	-0-	82	169	82	2			Y	-0-					18
04	T. A.		434	-0-	434	603	434	2			Y	-0-					18
*05	604	X	1	-0-	-603	-0-	1	2			Y	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	Y	2					69
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1588	2	3	9	Y	3					72
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	Y	9					81
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					89
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4					93
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					94

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
12	14B2	EXT	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	72	-0-	72	188	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	65	-0-	65	253	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
04	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
12	1705	N	1078	-0-	-627	-0-	109	1	927	2	Y	38					76
							42	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	154	1	1320	2	Y	12	81	1			7
							13	9									
02	1428	N	973	-0-	-455	-0-	102	1	808	2	Y	57					64
							63	9									
03	1085	N	473	-0-	-612	-0-	48	1	425	2	Y	-0-	49	1			15
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	160	1	1416	2	Y	58					73
							64	9									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	Y	1	71	1			3
							1	9									

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					17
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					17
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					32
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					32
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			Y	-0-					32
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					32
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					32
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					32

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1435	2	53	9	N	48					133
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1528	2	52	9	N	47					180
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-	158	1			22
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					22
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1509	2	122	9	N	111					133
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					133

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					35
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					35
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					30
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					30

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 #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					58
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					58
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					58
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					58
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					58
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		114	-0-	114	211	93	2	21	9	Y	19					34
01	T. A.		65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					34
02	299	N	23	-0-	-276	-0-	23	2			Y	-0-					34
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5					39
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	37	1			3

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

12	14B2 EXT		105	-0-	105	209	105	2			N	-0-					-0-
01	289	X	80	-0-	-209	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

12	T. A.		531	-0-	531	1840	531	2			Y	-0-					26
01	T. A.		460	-0-	460	2300	423	2	37	9	Y	34	58	1			2
02	2740	N	440	-0-	-2300	-0-	440	2			Y	-0-					2
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	441	2	24	9	Y	22					24
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					24
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	319	2	39	9	Y	35					59

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					163
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					163
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					163
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					163
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					163
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					163

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					3
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					3
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	727	2	98	9	Y	89	137	1			9
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					9
02	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	2			Y	-0-					9
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					9
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

12	14B2 EXT		118	-0-	118	225	118	2			Y	-0-					1
01	332	X	107	-0-	-225	-0-	106	2	1	9	Y	1					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	35	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

12	744	N	703	-0-	-41	-0-	694	2	9	9	Y	8	28	1			14
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	648	2	12	9	Y	11					25
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	19	1			16
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					16
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	22	1			2
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	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 #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			Y	-0-					190
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	172	1			18
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	2			Y	-0-					18
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					18
04	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			Y	-0-					18
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					138
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					138
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					138
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					138
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13					151
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	546	2	6	9	Y	5					156

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 #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					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 #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					36
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					36
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					36
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2556	2	81	9	Y	74					110
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					110
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					110

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
02	226	N	63	-0-	-163	-0-	62	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					25
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					83
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1188	2	1	9	Y	1					84
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1097	2	1	9	Y	1					85
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					85
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					85
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					85

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 #: 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
12	T. A.		133	-0-	133	345	133	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		142	-0-	142	487	142	2			Y	-0-					-0-
02	676	N	189	-0-	-487	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	59	2	20	9	Y	18					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					18

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3987	-0-	3987	3987	406	1	3581	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	15					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-	14	1			1

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
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	19	1			14
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1415	2	8	9	Y	7					21
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	Y	7	13	1			15
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					15
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	Y	5	15	1			5
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			Y	-0-					5

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
12	3224	X	684	-0-	-2540	-0-	684	2			N	-0-					165
01	3224	X	439	-0-	-2785	-0-	433	2	6	9	N	5					170
02	2744	X	413	-0-	-2331	-0-	413	2			N	-0-	159	1			11
03	3007	X	450	-0-	-2557	-0-	450	2			N	-0-					11
04	2040	X	418	-0-	-1622	-0-	418	2			N	-0-					11
05	682	X	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					11

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					7
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					7
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					7
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	169	1	1437	2	Y	10					21
							11	9									
01	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	174	1	1489	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	164	1	1302	2	Y	14					18
							15	9									
03	1643	N	543	-0-	-1100	-0-	55	1	488	2	Y	-0-	12	1			6
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	160	1	1424	2	Y	14					20
							15	9									
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	162	1	1397	2	Y	-0-	18	1			2

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1677	2	15	9	N	14	133	1			11
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	N	29					40
02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1549	2	20	9	N	18					58
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15					73
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1629	2	19	9	N	17					90
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1616	2	19	9	N	17					107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
01	255	X	127	-0-	-128	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
04	T. A.		47	-0-	47	47	27	2	20	9	Y	18					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1					38

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
*05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	67	-0-	67	70	67	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	80	-0-	80	150	80	2			N	-0-					-0-
*05	194	X	44	-0-	-150	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	291 21	1 9	2480	2	Y	19					37
01	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	263 7	1 9	2245	2	Y	6	40	1			3
02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	270 32	1 9	2138	2	Y	29					32
03	2852	N	902	-0-	-1950	-0-	92	1	810	2	Y	-0-	25	1			7
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	260 32	1 9	2306	2	Y	29					36
05	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	264	1	2273	2	Y	-0-	36	1			-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					108
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					108
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					108
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	29	2	14	9	Y	13					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	111	1			14

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

12	14B2	EXT	105	-0-	105	215	105	2			Y	-0-					-0-
01	275	X	60	-0-	-215	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					27

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
12	2511	N	1265	-0-	-1246	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	787	-0-	-503	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	413	-0-	-889	-0-	413	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					26
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	Y	9					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			10
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	Y	8					18
04	T. A.		192	-0-	192	192	172	2	20	9	Y	18					36
05	T. A.		222	-0-	222	414	221	2	1	9	Y	1					37

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
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					87
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					87
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-					87
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					87
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	N	45					132
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	980	2	6	9	N	5					137

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
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					82
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	98	1			3
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	2			N	-0-					3
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	2	12	9	N	11					14
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					14
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1542	2	21	9	N	19					33

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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	612	2	18	9	N	16					98
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					98
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	N	19					117
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	598	2	14	9	N	13	95	1			35
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	N	8					43
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					53

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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-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 #: 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
12	14B2 EXT		108	-0-	108	272	108	2			N	-0-					-0-
01	352	X	80	-0-	-272	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

12	310	N	216	-0-	-94	-0-	215	2	1	9	N	1	6	1			8
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	215	2	2	9	N	2					10
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2	4	1			8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	5	1			5
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					73
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					73
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	518	2	22	9	N	20	40	1			53
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	578	2	13	9	N	12					65
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					67
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	529	2	9	9	N	8					75

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					80
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					80
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					80
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	163	2	55	9	N	50	50	1			80
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					80

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

12	992	N	865	-0-	-127	-0-	835	2	30	9	N	27					42
01	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					42
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					45
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					45
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	643	2	11	9	N	10					55
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	740	2	6	9	N	5					60

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					6
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					6
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1422	2	164	9	N	149					155
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1887	2	58	9	N	53	173	1			35
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					35
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					35

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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

12	4433	X	3503	-0-	-930	-0-	3468	2	35	9	Y	32					60
01	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3568	2	19	9	Y	17					77
02	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3389	2	14	9	Y	13	70	1			20
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3667	2	23	9	Y	21					41
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3247	2	39	9	Y	35					76
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3662	2	3	9	Y	3					79

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2103	2	14	9	N	13					103
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2072	2	15	9	N	14					117
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	N	14	77	1			54
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					65
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					73
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	2	10	9	N	9					82

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1651	2	11	9	N	10					85
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	2	6	9	N	5					90
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13					103
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3	76	1			30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7					37
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1625	2	7	9	N	6					43

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	813	2	54	9	N	49					192
01	992	N	654	-0-	-338	-0-	653	2	1	9	N	1	156	1			37
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					37
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					37
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					37
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					37

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
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2893	2			Y	-0-					26
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	2925	2	78	9	Y	71					97
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	2698	2	1	9	Y	1	92	1			6
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					6
04	2910	N	2649	-0-	-261	-0-	2649	2			Y	-0-					6
05	2976	N	2697	-0-	-279	-0-	2622	2	75	9	Y	68					74

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 #: 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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	2	13	9	N	12	17	1			11
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					23
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	N	8	15	1			16
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					16
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	83	2	3	9	N	3	15	1			4
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4

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
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2564	2	44	9	N	40					62
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					62
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					62
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					62
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47	101	1			8
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			N	-0-					8

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
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	2	4	9	Y	4					47
01	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2196	2	9	9	Y	8					55
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14	32	1			37
03	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2447	2	19	9	Y	17					54
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					66
05	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2209	2	13	9	Y	12					78

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					50
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
05	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
12	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					93
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					93
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			N	-0-					93
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1369	2	50	9	N	45					138
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1320	2	30	9	N	27					165
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	N	3	163	1			5

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1542	2			N	-0-					38
01	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	2			N	-0-					38
02	1568	N	1301	-0-	-267	-0-	1301	2			N	-0-					38
03	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					38
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					38
05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	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
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					15
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					15
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					15
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					13
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					13
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					93
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	420	2	35	9	N	32					125
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	385	2	25	9	N	23					148
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	N	9					157
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	375	2	36	9	N	33					190
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					190

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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					12
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					12
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	632	2			N	-0-					12
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	683	2			N	-0-					12
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					12
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					15
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					15
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					15
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	906	2	141	9	N	128					143
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	829	2	8	9	N	7					150
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					150

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					204
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					204
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					204
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					204
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	233	2	6	9	N	5					209
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					212

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					99
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					99
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					104
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	2	6	9	N	5					109
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					109
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					116

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					53
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	43	2	3	9	N	3					56
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	56	2	6	9	N	5					61
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

12	744	N	445	-0-	-299	-0-	438	2	7	9	Y	6	11	1			16
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12	12	1			16
02	672	X	219	-0-	-453	-0-	210	2	9	9	Y	8					24
03	527	X	499	-0-	-28	-0-	486	2	13	9	Y	12	17	1	1	8	18
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	441	2	19	9	Y	17					35
*05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	19	1			22

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			Y	-0-					108
01	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	1022	2	1	9	Y	1					109
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	Y	36	4	8			141
03	1395	N	389	-0-	-1006	-0-	381	2	8	9	Y	7	3	8			145
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					145
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					145

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					9
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					13
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1765	931	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		898	-0-	898	2663	887	2	11	9	Y	10					23
05	DLQ G-10		917	-0-	917	3580	873	2	44	9	Y	40	60	1			3

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

12	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					154
01	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					154
02	728	X	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-					154
03	744	X	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					154
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					154
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					52
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					52
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					52
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					52
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					52
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					52

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	2467	2	4	9	N	4	126	1			25
01	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2297	2	3	9	N	3					28
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9					37
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7	9	N	6					43
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	N	4					47
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5					52

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					30
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-	60	1			12
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					12
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	2			N	-0-					12
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					12
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					12
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					1
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					1
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					1
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	15	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	118	1	680	2	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					9
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					9
02	1148	N	1070	-0-	-78	-0-	1070	2			N	-0-					9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					9
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					9
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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
12	7223	#	6581	-0-	-642	-0-	6038	3	543	9	N	494	376	1			210
01	7142	R	7142	-0-	-0-	-0-	6596	3	546	9	N	496	574	1			132
02	6104	#	5747	-0-	-357	-0-	5308	3	439	9	N	399	372	1			159
03	6758	#	6512	-0-	-246	-0-	5982	3	530	9	N	482	371	1			270
04	6900	#	5434	-0-	-1466	-0-	5015	3	419	9	N	381	569	1			82
05	7130	#	5399	-0-	-1731	-0-	4978	3	421	9	N	383	373	1			92

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
12	1364	N	960	-0-	-404	-0-	960	2			N	-0-					178
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					178
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-0-					178
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					178
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					158
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					158
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					158
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					158
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	#	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					94
01	1240	#	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					94
02	1120	#	471	-0-	-649	-0-	471	2			N	-0-					94
03	1240	#	31	-0-	-1209	-0-	31	2			N	-0-					94
04	1110	#	347	-0-	-763	-0-	347	2			N	-0-					94
05	1147	#	810	-0-	-337	-0-	810	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
12	837	#	617	-0-	-220	-0-	450	1	164	2	N	3					135
							3	9									
01	837	#	721	-0-	-116	-0-	450	1	271	2	N	-0-					135
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	450	1	139	2	N	7					142
							8	9									
03	855	R	855	-0-	-0-	-0-	450	1	402	2	N	3					145
							3	9									
04	690	#	590	-0-	-100	-0-	450	1	137	2	N	3					148
							3	9									
05	713	#	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					148

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
12	403	N	70	-0-	-333	B	-0-	56	3	14	9	Y	13					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-					18
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	62	3	6	9	Y	5					23
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	11	1			12

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	585	-0-	-810	B	-0-	46	1	521	3	Y	16	17	1			7
								18	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1341	3	Y	28	31	1			4
								31	9									
02	1501	X	1501	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1404	3	Y	29	32	1			1
								32	9									
03	1334	X	1334	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1221	3	Y	40	34	1			7
								44	9									
04	1410	X	922	-0-	-488	B	-0-	52	1	827	3	Y	39	39	1			7
								43	9									
05	1674	X	1304	-0-	-370	B	-0-	50	1	1206	3	Y	44	44	1			7
								48	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1426	X	933	-0-	-493	B	-0-	50	1	800	3	Y	75	61	1			23
								83	9									
01	1182	X	1182	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1015	3	Y	97	114	1			6
								107	9									
02	1008	X	930	-0-	-78	B	-0-	50	1	807	3	Y	66	71	1			1
								73	9									
03	1043	X	1043	-0-	-0-	B	-0-	54	1	886	3	Y	94	82	1			13
								103	9									
04	1140	X	1123	-0-	-17	B	-0-	50	1	978	3	Y	86	85	1			14
								95	9									
05	1178	X	942	-0-	-236	B	-0-	53	1	776	3	Y	103	101	1			16
								113	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

12	3658	X	2751	-0-	-907	B	-0-	67	1	2433	3	N	228	234	1			60
								251	9									
01	3503	X	2724	-0-	-779	B	-0-	66	1	2366	3	N	265	307	1			18
								292	9									
02	3164	X	2234	-0-	-930	B	-0-	54	1	1981	3	N	181	183	1			16
								199	9									
03	2759	X	2693	-0-	-66	B	-0-	63	1	2434	3	N	178	168	1			26
								196	9									
04	2670	X	2142	-0-	-528	B	-0-	55	1	1898	3	N	172	170	1			28
								189	9									
05	2759	X	2341	-0-	-418	B	-0-	57	1	2067	3	N	197	188	1			37
								217	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

12	186	X	35	-0-	-151	B	-0-	20	3	15	9	Y	14	12	1			52
01	162	X	162	-0-	-0-	B	-0-	87	3	75	9	Y	68	65	1			55
02	168	X	136	-0-	-32	B	-0-	72	3	64	9	Y	58	44	1			69
03	186	X	159	-0-	-27	B	-0-	90	3	69	9	Y	63	59	1			73
04	219	X	219	-0-	-0-	B	-0-	117	3	102	9	Y	93	65	1			101
*05	189	X	189	-0-	-0-	B	-0-	98	3	91	9	Y	83	161	1			23

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5161	-0-	-59	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5284	-0-	-110	-0-	5284	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

12	7812	X	7076	-0-	-736	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6054	-0-	-386	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	3952	-0-	-3116	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	1504	-0-	-5336	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	1225	-0-	-5843	-0-	1225	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

12	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6978	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

12	2139	X	1120	-0-	-1019	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	400	-0-	-1429	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	455	-0-	-861	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	460	-0-	-718	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	381	-0-	-699	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	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

12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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

12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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 #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1034	-0-	-58	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	750	X	533	-0-	-217	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

12	7192	X	5889	-0-	-1303	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4790	-0-	-1100	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	2162	-0-	-5038	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	2112	-0-	-5328	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

12	6789	X	6716	-0-	-73	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6139	-0-	-721	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5904	-0-	-1691	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5650	-0-	-1700	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	4416	-0-	-2373	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

12	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1788	-0-	-60	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	1949	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 #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1348	-0-	-242	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	8104	-0-	-142	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5996	-0-	-2312	-0-	5996	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

12	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

12	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4498	-0-	-206	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

12	1798	X	1740	-0-	-58	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

12	21235	X	17405	-0-	-3830	-0-	17405	3			N	-0-					-0-
01	21235	X	17501	-0-	-3734	-0-	17501	3			N	-0-					-0-
02	19180	X	15305	-0-	-3875	-0-	15305	3			N	-0-					-0-
03	17391	X	17277	-0-	-114	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
04	16950	X	15823	-0-	-1127	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
05	17515	X	17096	-0-	-419	-0-	17096	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 #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6768	-0-	-641	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6515	-0-	-445	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

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

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	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

12	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1194	2	79	9	Y	72	36	1			36
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1312	2	95	9	Y	86	56	1			66
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1213	2	80	9	Y	73	93	1			46
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1224	2	75	9	Y	68	56	1			58
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1991	2	171	9	Y	155	91	1			122
05	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	1340	2	78	9	Y	71	83	1			110

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	3844	X	1548	-0-	-2296	-0-	1482	2	66	9	Y	60	116	1			30
01	3844	X	1648	-0-	-2196	-0-	1572	2	76	9	Y	69	47	1			52
02	2688	X	1695	-0-	-993	-0-	1622	2	73	9	Y	66	76	1			42
03	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	1979	2	80	9	Y	73	53	1			62
04	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2062	2	118	9	Y	107	85	1			84
05	1891	X	1562	-0-	-329	-0-	1504	2	58	9	Y	53	57	1			80

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2276	2	81	9	Y	74	65	1			36
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	Y	54	49	1			41
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	Y	48	59	1			30
03	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1655	2	55	9	Y	50	38	1			42
04	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1710	2	79	9	Y	72	57	1			57
05	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1050	2	33	9	Y	30	39	1			48

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
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4018	2	106	9	Y	96	145	1			47
01	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3532	2	101	9	Y	92	69	1			70
02	4172	X	3595	-0-	-577	-0-	3503	2	92	9	Y	84	101	1			53
03	4619	X	3622	-0-	-997	-0-	3536	2	86	9	Y	78	65	1			66
04	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	3624	2	123	9	Y	112	90	1			88
05	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3631	2	85	9	Y	77	60	1			105

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
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	Y	11	5	1			6
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3025	2	17	9	Y	15	9	1			12
02	3556	X	2876	-0-	-680	-0-	2862	2	14	9	Y	13	17	1			8
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3561	2	15	9	Y	14	10	1			12
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3194	2	20	9	Y	18	16	1			14
*05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3347	2	14	9	Y	13	10	1			17

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
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4386	2	47	9	Y	43					234
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4426	2	48	9	Y	44	191	1			87
02	3612	X	3468	-0-	-144	-0-	3429	2	39	9	Y	35					122
03	4433	X	3485	-0-	-948	-0-	3438	2	47	9	Y	43					165
04	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4073	2	66	9	Y	60					225
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4268	2	58	9	Y	53	185	1			93

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
12	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1369	2	11	9	Y	10	15	1			5
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1160	2	10	9	Y	9	7	1			7
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	11	1			6
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1326	2	10	9	Y	9	7	1			8
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	11	1			9
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1516	2	11	9	Y	10	6	1			13

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5538	2	43	9	Y	39	61	1			129
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5909	2	51	9	Y	46	30	1			145
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5947	2	46	9	Y	42	50	1			137
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	34	1			142
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5333	2	54	9	Y	49	43	1			148
*05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	2	37	9	Y	34	26	1			156

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

12	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	3301	2	32	9	Y	29	54	1			14
01	4743	X	3819	-0-	-924	-0-	3779	2	40	9	Y	36	23	1			27
02	4452	X	2721	-0-	-1731	-0-	2696	2	25	9	Y	23	36	1			14
03	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-	3476	2	31	9	Y	28	18	1			24
04	4800	X	3049	-0-	-1751	-0-	3012	2	37	9	Y	34	31	1			27
05	3813	X	2042	-0-	-1771	-0-	2025	2	17	9	Y	15	18	1			24

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2815	2	119	9	Y	108	72	1			52
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2659	2	123	9	Y	112	79	1			85
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3076	2	134	9	Y	122	130	1			77
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3197	2	125	9	Y	114	95	1			96
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3008	2	166	9	Y	151	128	1			119
05	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2832	2	107	9	Y	97	81	1			135

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	1287	-0-	-723	-0-	1270	2	17	9	Y	15	15	1			8
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2709	2	14	9	Y	13	15	1			6
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	7	1			11
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14	15	1			10
04	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	2107	2	12	9	Y	11	13	1			8
05	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2347	2	10	9	Y	9	7	1			10

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2842	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2757	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	4	1			6
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	2	7	9	Y	6	7	1			4
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	2	4	9	Y	4	3	1			5

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	1235	2	4	9	N	4	4	1			2
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1			3
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	1			3
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3	4	1			2
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3	2	1			3

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1943	-0-	-1157	2938	1941	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3100	N	1886	-0-	-1214	1724	1884	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2800	N	1829	-0-	-971	753	1828	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2660	N	1907	-0-	-753	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1900	-0-	-1200	3364	1893	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	3100	N	1891	-0-	-1209	2155	1887	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	2800	N	1546	-0-	-1254	901	1543	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2705	N	1804	-0-	-901	-0-	1798	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			3

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2098	-0-	-1002	3947	79	1	2011	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3100	N	2232	-0-	-868	3079	87	1	2138	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2800	N	2073	-0-	-727	2352	86	1	1980	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3100	N	2210	-0-	-890	1462	91	1	2111	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	3000	N	2058	-0-	-942	520	84	1	1968	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2637	N	2117	-0-	-520	-0-	87	1	2026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	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
12	3100	N	2262	-0-	-838	3173	2253	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	3100	N	2190	-0-	-910	2263	2183	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2800	N	2019	-0-	-781	1482	2013	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3100	N	2165	-0-	-935	547	2157	2	8	9	Y	7	7	1			5
04	2649	N	2102	-0-	-547	-0-	2096	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1966	2	3	9	Y	3	3	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2314	-0-	-786	5731	266	1	2047	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	4854	246	1	1975	2	Y	2					4
							2	9									
02	2800	N	1942	-0-	-858	3996	220	1	1721	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	3100	N	2066	-0-	-1034	2962	230	1	1835	2	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	1914	-0-	-1086	1876	86	1	1826	2	Y	2					4
							2	9									
*05	3100	N	1894	-0-	-1206	670	87	1	1806	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	373	1 4 9	2846	2	Y	4					5
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	341	1 2 9	2744	2	Y	2					7
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	383	1 1 9	3004	2	Y	1	7	1			1
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	365	1 3 9	2945	2	Y	3					4
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2970	2	Y	3					7
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2953	2	Y	1	7	1			1

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
12	3100	N	2010	-0-	-1090	1857	161	1 3 9	1846	2	Y	3					5
01	3100	N	1824	-0-	-1276	581	161	1 7 9	1656	2	Y	6	4	1			7
*02	2188	N	1607	-0-	-581	-0-	142	1 6 9	1459	2	Y	5					12
*03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	153	1 1 9	1602	2	Y	1	6	1			7
*04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	133	1 3 9	1399	2	Y	3	6	1			4
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	147	1 4 9	1549	2	Y	4					8

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
12	2110	N	1643	-0-	-467	-0-	133	1 1 9	1509	2	Y	1					1
01	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	150	1	1539	2	Y	-0-					1
*02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	132	1 1 9	1361	2	Y	1					2
*03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-	1	1			1
*04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	136	1 1 9	1430	2	Y	1	1	1			1
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	136	1	1441	2	Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1 1 9	184	2	Y	1					3
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	252	2	Y	3	2	1			4
*02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1 3 9	125	2	Y	3					7
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	259	2	Y	1	4	1			4
*04	210	N	195	-0-	-15	-0-	17	1 3 9	175	2	Y	3	4	1			3
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	262	2	Y	2					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5243	2	19	9	Y	17	16	1			9
01	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5040	2	14	9	Y	13	16	1			6
02	5404	X	4492	-0-	-912	-0-	4477	2	15	9	Y	14	8	1			12
03	5983	X	4037	-0-	-1946	-0-	4020	2	17	9	Y	15	16	1			11
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5684	2	13	9	Y	12	14	1			9
05	5270	X	4916	-0-	-354	-0-	4906	2	10	9	Y	9	7	1			11

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2264	-0-	-836	4720	85	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2246	-0-	-854	3866	88	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1935	-0-	-865	3001	81	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2034	-0-	-1066	1935	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2076	-0-	-924	1011	85	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*05	3076	N	2065	-0-	-1011	-0-	85	1	1980	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	111	1	2698	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2446	-0-	-130	-0-	103	1	2343	3	Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	138	1	3186	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	3					4
							3	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	2					6
							2	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	2					3
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	2					5
							2	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	169	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2014	-0-	-1086	4282	235	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1983	-0-	-1117	3165	220	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1472	-0-	-1328	1837	165	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1942	-0-	-1158	679	216	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	2459	N	1780	-0-	-679	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	452	1 8 9	3492	2	Y	7					10
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	408	1 7 9	3286	2	Y	6					16
02	3444	X	3382	-0-	-62	-0-	382	1 2 9	2998	2	Y	2	15	1			3
03	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	407	1 7 9	3261	2	Y	6					9
04	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	146	1 6 9	3079	2	Y	5					14
05	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	155	1 6 9	3185	2	Y	5	16	1			3

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	292	1	3322	2	Y	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	329	1	3401	2	Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	294	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	307	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	290	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	287	1	3009	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	2616	2	Y	2					3
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	2656	2	Y	2	2	1			3
*02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	231	1 3 9	2392	2	Y	3					6
*03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	243	1 1 9	2543	2	Y	1	3	1			4
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	244	1 1 9	2561	2	Y	1	3	1			2
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	2554	2	Y	2					4

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1408	-0-	-1692	467	160	1 6 9	1242	2	Y	5					7
01	2120	N	1653	-0-	-467	-0-	183	1 4 9	1466	2	Y	4					11
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	1910	2	Y	2	11	1			2
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	921	2	Y	4					6
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	1791	2	Y	4					10
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1546	2	Y	3	11	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					1
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					1
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	50	1	528	2	Y	-0-					1
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					1
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

12	2080	N	1684	-0-	-396	-0-	196	1	1486	2	Y	2					3
							2	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	Y	2					5
							2	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	183	1	1474	2	Y	2					3
							2	9									
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	69	1	1472	2	Y	1					4
							1	9									
05	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	69	1	1437	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

12	3100	N	1545	-0-	-1555	1209	1534	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	2573	N	1364	-0-	-1209	-0-	1354	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1142	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	2	11	9	Y	10	10	1			7
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	8	1			5
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5	4	1			6

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1655	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1681	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1401	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1595	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

12	2976	N	2666	-0-	-310	-0-	290	1	2374	2	Y	2					3
							2	9									
01	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	313	1	2502	2	Y	1					4
							1	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	299	1	2345	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	310	1	2472	2	Y	1					2
							1	9									
04	2730	N	2366	-0-	-364	-0-	106	1	2258	2	Y	2					4
							2	9									
05	2914	N	2464	-0-	-450	-0-	114	1	2349	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1959	-0-	-1141	2226	1950	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	3100	N	2162	-0-	-938	1288	2155	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2800	N	1880	-0-	-920	368	1874	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1433	2	6	9	Y	5	6	1			4
04	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1851	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			4

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
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			2

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	2	12	9	Y	11	11	1			6
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1192	2	11	9	Y	10	6	1			8
03	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1269	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1239	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6	5	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2058	-0-	-1042	6136	2023	2	35	9	Y	32	31	1			17
01	3100	N	2147	-0-	-953	5183	2118	2	29	9	Y	26	31	1			12
02	2800	N	1914	-0-	-886	4297	1885	2	29	9	Y	26	15	1			23
03	3100	N	2098	-0-	-1002	3295	2067	2	31	9	Y	28	30	1			21
04	3000	N	2027	-0-	-973	2322	2001	2	26	9	Y	24	27	1	1	5	17
*05	3100	N	1863	-0-	-1237	1085	1844	2	19	9	Y	17	14	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	135	1	3438	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	138	1	3378	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	126	1	2882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	133	1	3056	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	130	1	3039	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	131	1	3030	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2669	N	1693	-0-	-976	-0-	1691	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1131	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2239	-0-	-861	8714	181	1	2056	2	Y	2					3
							2	9									
01	3100	N	1996	-0-	-1104	7610	174	1	1819	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*02	2800	N	1927	-0-	-873	6737	170	1	1755	2	Y	2					6
							2	9									
*03	3100	N	2186	-0-	-914	5823	191	1	1994	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*04	3000	N	2197	-0-	-803	5020	191	1	2005	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*05	3100	N	2419	-0-	-681	4339	209	1	2208	2	Y	2					4
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1379	-0-	-1721	1168	1331	2	48	9	Y	44	43	1			23
01	2684	N	1516	-0-	-1168	-0-	1475	2	41	9	Y	37	43	1			17
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1378	2	40	9	Y	36	21	1			32
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1394	2	43	9	Y	39	42	1			29
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	2	36	9	Y	33	37	1	1	5	24
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1417	2	25	9	Y	23	19	1			28

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2076	-0-	-1024	3644	2076	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1690	-0-	-1410	2234	1690	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1358	-0-	-1442	792	1358	2			Y	-0-					-0-
03	2308	N	1516	-0-	-792	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-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 #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

12	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2127	2	19	9	Y	17	17	1			9
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2122	2	18	9	Y	16	18	1			7
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	9	1			13
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2075	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2007	2	14	9	Y	13	15	1			10
05	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	1746	2	10	9	Y	9	8	1			11

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	Y	7	7	1			5
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	6	1			4
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	3	1			4

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

12	3100	N	2603	-0-	-497	4357	210	1	2392	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	2251	-0-	-849	3508	199	1	2051	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	2800	N	1827	-0-	-973	2535	161	1	1664	2	Y	2					4
							2	9									
*03	3100	N	1915	-0-	-1185	1350	167	1	1748	2	Y	-0-	2	1			2
*04	3000	N	1856	-0-	-1144	206	161	1	1693	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	2105	N	1899	-0-	-206	-0-	164	1	1734	2	Y	1					3
							1	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

12	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	137	1	3473	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	138	1	3372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	138	1	3144	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	151	1	3471	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	140	1	3260	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	132	1	3049	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3038	N	2946	-0-	-92	-0-	2936	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	3038	N	2959	-0-	-79	-0-	2950	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2683	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2918	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2822	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2767	2	6	9	Y	5	4	1			6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

12	3100	N	2357	-0-	-743	5954	275	1	2076	2	Y	5					7
							6	9									
01	3100	N	2241	-0-	-859	5095	248	1	1989	2	Y	4					11
							4	9									
02	2800	N	1978	-0-	-822	4273	224	1	1753	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	3100	N	2298	-0-	-802	3471	254	1	2040	2	Y	4					6
							4	9									
04	3000	N	1932	-0-	-1068	2403	87	1	1841	2	Y	4					10
							4	9									
*05	3100	N	2021	-0-	-1079	1324	94	1	1924	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

12	589	N	458	-0-	-131	-0-	36	1	412	2	Y	9					16
							10	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	11	1			5
*02	560	X	142	-0-	-418	-0-	11	1	113	2	Y	16					21
							18	9									
*03	620	X	541	-0-	-79	-0-	47	1	491	2	Y	3	10	1			14
							3	9									
*04	510	X	469	-0-	-41	-0-	40	1	418	2	Y	10	12	1			12
							11	9									
05	465	X	41	-0-	-424	-0-	3	1	26	2	Y	11					23
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	N	2015	-0-		-282	-0-	255	1	1754	2	Y	5					7
								6	9									
01	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	213	1	1734	2	Y	5					12
								6	9									
02	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	199	1	1574	2	Y	1	11	1			2
								1	9									
03	2015	N	1920	-0-		-95	-0-	212	1	1704	2	Y	4					6
								4	9									
04	1890	N	1116	-0-		-774	-0-	47	1	1063	2	Y	5					11
								6	9									
05	1953	N	1825	-0-		-128	-0-	84	1	1738	2	Y	3	12	1			2
								3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	40	1	1013	3	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	39	1	971	3	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-		-0-	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
*04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	41	1	962	3	Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	42	1	984	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2975	-0-		-218	-0-	242	1	2725	2	Y	7					14
								8	9									
01	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	282	1	2902	2	Y	13	10	1			17
								14	9									
*02	2884	X	2847	-0-		-37	-0-	250	1	2580	2	Y	15					32
								17	9									
*03	3193	X	3183	-0-		-10	-0-	279	1	2902	2	Y	2	15	1			19
								2	9									
*04	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	269	1	2830	2	Y	10	17	1			12
								11	9									
05	3193	X	3109	-0-		-84	-0-	268	1	2830	2	Y	10					22
								11	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	64	1	1626	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	59	1	1452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59	1	1369	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	68	1	1573	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	62	1	1453	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	64	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

12	3100	N	2505	-0-	-595	7139	203	1	2302	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2610	-0-	-490	6649	231	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	6229	210	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2596	-0-	-504	5725	227	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2543	-0-	-457	5268	221	1	2322	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2594	-0-	-506	4762	225	1	2369	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

12	3100	N	1874	-0-	-1226	1634	1863	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	3100	N	1746	-0-	-1354	280	1736	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1447	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	10	1			7
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1451	2	6	9	Y	5	4	1			7

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	2108	-0-	-992	2002	2053	2	55	9	Y	50	48	1			26
01	3100	N	1749	-0-	-1351	651	1704	2	45	9	Y	41	48	1			19
02	2720	N	2069	-0-	-651	-0-	2026	2	43	9	Y	39	23	1			35
03	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	1648	2	48	9	Y	44	47	1			32
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	Y	38	42	1	1	5	27
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2013	2	29	9	Y	26	21	1			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3068	2	51	9	Y	46	45	1			24
01	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2895	2	43	9	Y	39	45	1			18
02	3080	X	2657	-0-	-423	-0-	2616	2	41	9	Y	37	22	1			33
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2864	2	45	9	Y	41	44	1			30
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2754	2	39	9	Y	35	39	1	1	5	25
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2718	2	28	9	Y	25	20	1			30

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

12	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	287	1	3252	2	Y	9					17
							10	9									
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	312	1	3217	2	Y	16	12	1			21
							18	9									
*02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	293	1	3015	2	Y	18					39
							20	9									
*03	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	306	1	3184	2	Y	3	19	1			23
							3	9									
*04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	288	1	3021	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
05	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	288	1	3033	2	Y	13					27
							14	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	419	-0-	-2251	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	295	1	3338	2	Y	7					12
							8	9									
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	331	1	3408	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
*02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	295	1	3042	2	Y	12					26
							13	9									
*03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	316	1	3294	2	Y	3	13	1			16
							3	9									
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	279	1	2928	2	Y	8	14	1			10
							9	9									
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	8					18
							9	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

12	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	126	1	3204	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	131	1	3188	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3332	X	3039	-0-	-293	-0-	127	1	2890	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	126	1	2930	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	129	1	2993	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	129	1	2991	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

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									
*02	2800	N	2128	-0-	-672	3901	176	1	1904	2	Y	44					97
							48	9									
*03	3100	N	2495	-0-	-605	3296	213	1	2273	2	Y	8	47	1			58
							9	9									
*04	3000	N	2223	-0-	-777	2519	189	1	2002	2	Y	29	51	1			36
							32	9									
*05	3100	N	1960	-0-	-1140	1379	165	1	1761	2	Y	31					67
							34	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4754	-0-	-1012	-0-	385	1	4369	2	Y	-0-					1
01	5766	X	4882	-0-	-884	-0-	430	1	4452	2	Y	-0-					1
02	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	393	1	4070	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4945	-0-	-294	-0-	433	1	4512	2	Y	-0-					1
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	432	1	4550	2	Y	-0-					1
*05	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	393	1	4190	2	Y	-0-					1

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

12	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			21
01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2734	2	36	9	Y	33	39	1			15
02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2442	2	36	9	Y	33	19	1			29
03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2735	2	39	9	Y	35	38	1			26
04	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2469	2	34	9	Y	31	34	1	1	5	22
05	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2276	2	22	9	Y	20	17	1			25

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	Y	1					2
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	2					4
							2	9									
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	23	1	193	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	190	2	Y	2					4
							2	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

12	T. A.		8074	-0-	8074	19731	8063	2	11	9	N	10	10	1			5
01	25872	X	6141	-0-	-19731	-0-	6131	2	10	9	N	9	10	1			4
02	9688	X	5175	-0-	-4513	-0-	5166	2	9	9	N	8	5	1			7
03	10726	X	5390	-0-	-5336	-0-	5379	2	11	9	N	10	10	1			7
04	10380	X	4870	-0-	-5510	-0-	4863	2	7	9	N	6	8	1			5
05	8060	X	4549	-0-	-3511	-0-	4543	2	6	9	N	5	4	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	766	-0-	-939	-0-	87	1	662	2	N	15					21
							17	9									
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	N	13					34
							14	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	4	32	1			6
							4	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	N	12					18
							13	9									
04	810	N	637	-0-	-173	-0-	28	1	596	2	N	12					30
							13	9									
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	26	1	539	2	N	10	34	1			6
							11	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2832	2	53	9	N	48	6	1			42
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3645	2	3	9	N	3	7	1			38
04	3000	N	3905	-0-	905	905	3857	2	48	9	N	44	49	1	1	5	32
*05	4941	X	4036	-0-	-905	-0-	4003	2	33	9	N	30	25	1			37

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

12	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14276	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	13578	X	12907	-0-	-671	-0-	12897	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	12264	X	11712	-0-	-552	-0-	11703	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	13578	X	12637	-0-	-941	-0-	12628	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	13140	X	12275	-0-	-865	-0-	12267	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	13578	X	11715	-0-	-1863	-0-	11709	2	6	9	Y	5	4	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

12	17422	X	16817	-0-	-605	-0-	16816	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	17422	X	15251	-0-	-2171	-0-	15250	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	15736	X	13678	-0-	-2058	-0-	13678	2			Y	-0-					-0-
03	17422	X	14669	-0-	-2753	-0-	14668	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	16740	X	14146	-0-	-2594	-0-	14146	2			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13736	-0-	-3066	-0-	13736	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

12	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	4442	2	13	9	N	12	12	1			6
01	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4375	2	12	9	N	11	12	1			5
02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3915	2	11	9	N	10	6	1			9
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4235	2	12	9	N	11	12	1			8
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	4141	2	10	9	N	9	10	1			7
05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3985	2	7	9	N	6	5	1			8

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	1059	2	17	9	N	15					145
01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	817	2	28	9	N	25					170
02	1148	X	850	-0-	-298	-0-	850	2			N	-0-					170
03	1023	X	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					170
*04	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					170
*05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					172

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					167
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					59
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	51	1			8
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	-0-					8
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	449	2	Y	3					11
							3	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	2	N	2			62
							2	9							
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			62
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-			62
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	11	1	1507	2	N	-0-			62
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2			64
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			64

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
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	8	1	1010	2	Y	4			44
							4	9							
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2			46
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	877	2	Y	-0-			46
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	984	2	Y	7			53
							8	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3			56
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			56

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
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	11	1	1270	2	Y	-0-			19
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			19
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	2			21
							2	9							
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	10	1	1207	2	Y	3			24
							3	9							
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1167	2	6	9	Y	5			29
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			29

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
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	11	1	1293	2	Y	-0-			21
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			21
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	10	1	1232	2	Y	1			22
							1	9							
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	11	1	1292	2	Y	3			25
							3	9							
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3			28
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	17	1	2279	2	Y	-0-			39
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-			39
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	15	1	1972	2	Y	-0-			39
03	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	16	1	2174	2	Y	-0-			39
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			Y	-0-			39
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			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
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	12	1	1630	2	N	2					170
							2	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	9	1	1153	2	N	-0-					170
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	13	1	1707	2	N	-0-					170
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	11	1	1490	2	N	1					98
							1	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13					111
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1324	2	N	15					126
							17	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1526	2	N	2					128
							2	9									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					128
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					128

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	2	Y	-0-					12
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	5	1	605	2	Y	-0-					12
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	486	2	1	9	Y	1					13
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					13

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
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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	10	1	1350	2	Y	1					57
							1	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	11	1	1433	2	Y	4					61
							4	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					67
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	744	N	409	-0-	-335	-0-	3	1	406	2	Y	-0-					35
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					35
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	724	2	Y	3					38
							3	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	1					39
							1	9									
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	705	2	3	9	Y	3					42
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					42

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
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
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	15	1	1799	2	Y	7					25
							8	9									
03	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	14	1	1718	2	Y	6					31
							7	9									
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1863	2	10	9	Y	9					40
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	19	1	2610	2	Y	3					62
							3	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2189	2	3	9	Y	3	29	1			36
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	18	1	2355	2	Y	11					47
							12	9									
03	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	18	1	2401	2	Y	1					48
							1	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8					56
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	2	Y	5					58
							6	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	41	1			19
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	2	Y	1					20
							1	9									
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	11	1	1444	2	Y	3					23
							3	9									
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1366	2	4	9	Y	4					27
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	17	1	2296	2	N	1					91
							1	9									
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					91
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					91
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	17	1	2239	2	N	-0-					91
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					91
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					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
12	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	10	1	1340	2	Y	-0-					63
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2					65
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	9	1	1241	2	Y	7					72
							8	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	2	Y	4					76
							4	9									
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1224	2	4	9	Y	4	56	1			24
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	14	1	1846	2	Y	-0-					79
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-	20	1			59
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	12	1	1578	2	Y	5					64
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1785	2	Y	-0-					64
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1589	2	3	9	Y	3					67
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1192	2	N	-0-					49
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					49
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	N	-0-					49
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	8	1	1129	2	N	-0-					49
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					49
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					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
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	17	1	2232	2	Y	2					54
							2	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	26	1			28
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	Y	-0-					28
03	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	16	1	2115	2	Y	-0-					28
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					28
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					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
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	9	1	1230	2	Y	-0-	40	1			46
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	Y	13					59
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	994	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	9	1	1167	2	Y	12					27
							13	9									
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1147	2	11	9	Y	10					37
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	23	1	3150	2	Y	6					73
							7	9									
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3000	2	10	9	Y	9	34	1			48
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	22	1	2879	2	Y	14					62
							15	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	23	1	3053	2	Y	2					64
							2	9									
04	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3005	2	21	9	Y	19					83
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	12	1	1651	2	Y	1					27
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					27
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	10	1	1332	2	Y	6					33
							7	9									
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	11	1	1512	2	Y	3					36
							3	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	Y	6					42
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	21	1	2506	2	Y	5					31
							6	9									
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					31
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	17	1	2052	2	Y	3					34
							3	9									
03	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	19	1	2290	2	Y	4					38
							4	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	Y	7					45
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	21	1	2828	2	Y	-0-					41
01	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	2792	2			Y	-0-					41
02	2800	X	2735	-0-	-65	-0-	20	1	2715	2	Y	-0-					41
03	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	22	1	2925	2	Y	-0-					41
04	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2812	2			Y	-0-					41
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					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
12	2852	N	2213	-0-	-639	-0-	16	1	2197	2	Y	-0-	46	1			55
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13					68
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	19	1	2546	2	Y	3	53	1			18
							3	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	21	1	2804	2	Y	16					34
							18	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					46
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					46

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1191	2	Y	6					10
							7	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	Y	1					11
							1	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					13
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					13

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	2	Y	2					75
							2	9									
03	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	9	1	1216	2	Y	6					81
							7	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15					96
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					96

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2424	2	Y	6					29
							7	9									
03	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	22	1	2618	2	Y	7					36
							8	9									
04	2640	N	2575	-0-	-65	-0-	2558	2	17	9	Y	15					51
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	10	1	1337	2	Y	2					60
							2	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	29	1			31
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	10	1	1280	2	Y	-0-					31
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	10	1	1382	2	Y	-0-					31
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					31
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					31

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

12	2449	X	1732	-0-	-717	-0-	13	1	1711	2	Y	7					46
							8	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7					53
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	21	1	2792	2	Y	3					56
							3	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	23	1	3057	2	Y	10					66
							11	9									
04	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	Y	15					81
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					81

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	Y	6					59
							7	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	41	1			19
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	9	1	1144	2	Y	1					20
							1	9									
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	9	1	1213	2	Y	3					23
							3	9									
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1104	2	6	9	Y	5					28
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	2	Y	4					79
							4	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					81
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	9	1	1200	2	Y	6					87
							7	9									
03	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	10	1	1389	2	Y	7					94
							8	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	69	1			32
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1060	-0-	-1265	-0-	8	1	1052	2	Y	-0-					36
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					36
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	13	1	1748	2	N	-0-					59
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					59
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	2	N	1					60
							1	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	13	1	1796	2	N	-0-					60
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					60
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					60

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	21	1	2495	2	Y	3					51
							3	9									
01	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2360	2	3	9	Y	3	39	1			15
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	Y	4					19
							4	9									
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	18	1	2167	2	Y	4					23
							4	9									
04	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	2089	2	9	9	Y	8					31
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					31

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	15	1	2040	2	Y	7					68
							8	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	Y	5					73
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	Y	1					74
							1	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	1986	2	Y	13					87
							14	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	2	8	9	Y	7					94
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	2	Y	7					59
							8	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1939	2	4	9	Y	4					63
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	-0-					63
03	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	15	1	2013	2	Y	10					73
							11	9									
04	1980	X	1870	-0-	-110	-0-	1863	2	7	9	Y	6					79
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	14	1	1846	2	N	-0-					81
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					82
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	N	6					88
							7	9									
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	13	1	1803	2	N	19					107
							21	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15					122
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					122

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	23	1	3039	2	Y	5					65
							6	9									
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3031	2	2	9	Y	2	46	1			21
02	2744	X	2513	-0-	-231	-0-	19	1	2493	2	Y	1					22
							1	9									
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	21	1	2772	2	Y	3					25
							3	9									
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2749	2	4	9	Y	4					29
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	248	X	104	-0-	-144	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					59
01	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-	52	1			7
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					7
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					7
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	23	1			28
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	22	1			6
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	Y	7					13
							8	9									
04	3000	N	3631	-0-	631	631	3608	2	23	9	Y	21					34
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	600					Y	NO RPT					34

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
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	12	1	1628	2	Y	1					27
							1	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4					31
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	2	Y	-0-					31
03	1643	N	939	-0-	-704	-0-	7	1	931	2	Y	1					32
							1	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3					35
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	10	1	1299	2	Y	-0-					60
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					60
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	2	Y	4					64
							4	9									
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	9	1	1201	2	Y	4					68
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6					74
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					48
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					48
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					48
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					48
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					48
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
12	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	17	1	2228	2	Y	1					36
							1	9									
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					36
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	Y	4					40
							4	9									
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	16	1	2188	2	Y	3					43
							3	9									
04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	2110	2	8	9	Y	7					50
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					50

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	17	1	2269	2	N	-0-					15
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					16
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	N	-0-					16
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	2	N	-0-					16
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1					17
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1302	2	2	9	N	2					90
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					92
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					95
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5					100
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1368	2	3	9	N	3					103
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					103

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	15	1	1974	2	Y	1					33
							1	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					33
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4					37
							4	9									
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	14	1	1827	2	Y	7					44
							8	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	Y	7					51
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3039	-0-	-774	-0-	22	1	3017	2	Y	-0-	49	1			58
01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3018	2	13	9	Y	12					70
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	23	1	3132	2	Y	3	54	1			19
							3	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	25	1	3362	2	Y	15					34
							17	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3226	2	14	9	Y	13					47
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					47

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	15	1	1795	2	Y	-0-					26
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					26
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	13	1	1524	2	Y	3					29
							3	9									
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	14	1	1700	2	Y	4					33
							4	9									
04	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1475	2	8	9	Y	7					40
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					40

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

12	713	N	663	-0-	-50	-0-	6	1	657	2	Y	-0-					44
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-	34	1			10
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	Y	-0-					10
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	5	1	562	2	Y	-0-					10
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					10
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	2	Y	4					64
							4	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1	45	1			20
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	3					23
							3	9									
03	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	10	1	1287	2	Y	7					30
							8	9									
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1291	2	13	9	Y	12					42
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					42

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	13	1	1703	2	Y	4					57
							4	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1	40	1			18
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1441	2	Y	3					21
							3	9									
03	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	11	1	1415	2	Y	7					28
							8	9									
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1553	2	14	9	Y	13					41
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					41

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	30	1	4024	2	Y	8					167
							9	9									
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3812	2	11	9	Y	10	83	1			94
02	3668	X	3588	-0-	-80	-0-	27	1	3547	2	Y	13					107
							14	9									
03	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	29	1	3892	2	Y	12					119
							13	9									
04	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3766	2	11	9	Y	10					129
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					129

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
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	27	1	3560	2	N	-0-					123
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	2			N	-0-					123
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	23	1	3138	2	N	4					127
							4	9									
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	26	1	3478	2	N	-0-					127
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					127
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					127

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
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	10	1	1290	2	Y	4					61
							4	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	42	1			19
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	2	Y	3					22
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	2	Y	8					30
							9	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13					43
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	23	1	3093	2	Y	-0-					44
01	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			Y	-0-					44
02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	19	1	2495	2	Y	-0-					44
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	21	1	2826	2	Y	-0-					44
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			Y	-0-					44
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					44

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					30
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					30
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					30
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					30
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					232
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					232
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					232
03	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2			N	-0-					232
04	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	1106	2			N	-0-					232
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05		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

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					19
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			Y	-0-					19
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					19
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					19
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					19
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					32
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					32
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					32
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					32
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					32
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					103
01	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					103
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			Y	-0-					103
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					103
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					103
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

12	1643	X	588	-0-	-1055	-0-	588	2			N	-0-					159
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3436	2	36	9	N	33					192
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5					197
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4634	2	2	9	N	2					199
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					199
05	3472	X	1947	-0-	-1525	-0-	1947	2			N	-0-					199

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					14
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					14
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					14
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					14
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					61
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					61
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					61
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					61
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					61
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					122
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					127
02	1568	N	836	-0-	-732	-0-	836	2			N	-0-					127
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-					127
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					127
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	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

12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					89
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					89
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					89
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					89
04	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			N	-0-					89
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					52
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					52
02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	358	2			Y	-0-					52
03	1240	N	691	-0-	-549	-0-	691	2			Y	-0-					52
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					52
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					39
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					39
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					39
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					39
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					39
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			Y	-0-					10
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					10
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					10
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					10
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					10
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					132
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					132
02	3612	X	2569	-0-	-1043	-0-	2569	2			N	-0-					132
03	3999	X	2223	-0-	-1776	-0-	2223	2			N	-0-					132
04	3570	X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2			N	-0-					132
05	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	2			N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1746	3	30	9	N	27					129
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	3	20	9	N	18					147
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	3	33	9	N	30					177
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1581	3	30	9	N	27	161	1			43
04	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1441	3	25	9	N	23					66
05	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	1486	3	43	9	N	39					105

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
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					14
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					14
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					14
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					14
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					4
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					4
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					4
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1898	-0-	-90	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	4	8			140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

12	1829	X	1201	-0-	-628	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

12	1581	X	819	-0-	-762	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	148	-0-	-1123	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	806	X	568	-0-	-238	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	780	X	518	-0-	-262	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1051	-0-	-461	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	978	-0-	-510	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	760	-0-	-728	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1042	-0-	-358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
12	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	16	1			2
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	3	20	9	Y	18	17	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	3	14	9	Y	13					13
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					13
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13

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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	1123	3	3	9	Y	3					3
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1479	3	14	9	Y	13	4	8			12
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1206	3	7	9	Y	6	12	1			6
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3					9

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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					30
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	3			Y	-0-					30
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1817	3	50	9	Y	45					75
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					75
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	3	21	9	Y	19	84	1			10
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	10	1			1
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5697	-0-	2597	2597	5697	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	259	-0-	-2597	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					10
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1011	3	69	9	Y	63	64	1			9
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1012	3	234	9	Y	213	135	1			87
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1059	3	157	9	Y	143	153	1			77
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					77
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					77

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
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-	7	7			20
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					20
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					20
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					20
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					20
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1705	N	116	-0-	-1589	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	821	-0-	-803	-0-	628	3	193	9	Y	175					175
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	176	1			2
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					2
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1124	3	39	9	Y	35	35	1			4
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1088	3	36	9	Y	33	33	1			4
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1003	3	15	9	Y	14	17	1			1
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	3	17	9	Y	15	15	1			2
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	14	1			2

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
12	2790	N	2513	-0-	-277	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2373	-0-	-35	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	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
12	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
12	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	3	19	9	Y	17	15	1			2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1552	3	18	9	Y	16	16	1			2
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	3	20	9	Y	18	17	1			3

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
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1331	3	3	9	Y	3					3
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	Y	10					13
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	13	1			7
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	3	3	9	Y	3					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	629	3	13	9	Y	12	13	1			1
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	591	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	536	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	583	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			1

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					92
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					92
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					95
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					97
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					98
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-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
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	875	3	35	9	Y	32	3	1			29
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	3	18	9	Y	16					45
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	Y	12	50	1			7
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 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
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	148	3	6	9	Y	5					5
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	174	3	3	9	Y	3					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	146	3	3	9	Y	3	9	1			2
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					4

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	928	-0-	-1292	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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 #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

12	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			Y	-0-					3
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					4
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					4
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	Y	17					21
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	3	14	9	Y	13	22	1	2	8	10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

12	1767	X	312	-0-	-1455	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	382	-0-	-889	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	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

12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	720	X	34	-0-	-686	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

12	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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 #: 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
12	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1363	-0-	-900	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1917	-0-	-71	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	Y	9					9
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	11	1			2
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	651	-0-	-553	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	967	-0-	-323	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	849	-0-	-484	-0-	849	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD & BLOW G.U. 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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1492	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1420	3	19	9	Y	17	17	1			2
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	Y	16	16	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1547	3	3	9	Y	3					3
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	3	15	9	Y	14					17
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

12	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4					4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					4
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					4
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		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

12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					17
01	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y	-0-					17
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2023	3	54	9	Y	49					66
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					66
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3074	3	34	9	Y	31	81	1			16
*05	2564	N	2456	-0-	-108	-0-	2456	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

12	1116	N	378	-0-	-738	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	163	-0-	-612	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8					8
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					9
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					9
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

12	2511	X	987	-0-	-1524	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	11	-0-	-2252	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	2	1			-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					14
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	3	69	9	Y	63	68	1			9
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8	9	Y	7	13	1			3
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					3
*05	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	3			Y	-0-					3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					6
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					6
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1326	3	31	9	Y	28					34
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	36	1			13
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					13
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

12	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3					3
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					3
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
12	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1154	-0-	-646	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	3			Y	-0-					-0-
01	2259	N	2220	-0-	-39	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	3	3	9	Y	3					3
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	Y	10					13
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	3	21	9	Y	19	13	1			19
*05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4					23

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
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-	10	7			30
01	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			Y	-0-					30
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	1071	3			Y	-0-					30
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			Y	-0-					30
04	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	3			Y	-0-					30
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					6
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					8
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	8	1			4
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					4
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4					4
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					6
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	8	1			2
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2					4

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-	40	7			107
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					107
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10					117
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					117
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	220	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6					13
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5	15	1			3
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					6

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*05	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
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2348	3	110	9	Y	100	102	1			10
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2173	3	100	9	Y	91	91	1			10
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	Y	18	27	1			1
03	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1165	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1040	3	12	9	Y	11	12	1			1
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	3	13	9	Y	12	11	1			2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2385	3	29	9	Y	26	49	1			24
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					24
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3732	3	10	9	Y	9					33
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4043	3	30	9	Y	27					60
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3068	3	25	9	Y	23	60	1			23
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	59	1			9
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	37	9	Y	34	29	1			14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	199	3	29	9	Y	26	26	1			14
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					14
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					14

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					25
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					25
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2					27
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2					29
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					29
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					-0-
01	536	X	192	-0-	-344	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	130	-0-	-50	-0-	128	3	2	9	Y	2					2
05	186	X	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-	146	7			27
01	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	3			Y	-0-					27
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					27
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	8			27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1305	-0-	-710	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1656	-0-	-640	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3110	-0-	3110	3110	3110	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		3098	-0-	3098	6208	3098	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		386	-0-	386	6594	386	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		708	-0-	708	7302	708	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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
12	3100	N	3627	-0-	527	1358	3627	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4700	-0-	1600	2958	4700	3			N	-0-					-0-
02	3322	X	364	-0-	-2958	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	682	X	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	660	X	368	-0-	-292	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	682	X	372	-0-	-310	-0-	372	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	185	-0-	-218	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	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
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	952	X	495	-0-	-457	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	X	133	-0-	-425	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	660	X	170	-0-	-490	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	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
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1106	-0-	-70	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	325	-0-	-450	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	862	-0-	-595	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	126	-0-	-1498	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	361	-0-	-689	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1368	-0-	-1112	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1230	-0-	-1250	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	955	-0-	-641	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1081	-0-	-1619	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	793	-0-	-1501	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	960	X	470	-0-	-490	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2357	-0-	-415	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	256	3051	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3149	-0-	49	305	3149	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	280	-0-	-1518	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	X	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

12	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	806	N	232	-0-	-574	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

12	1271	N	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	594	-0-	-276	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

12	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	79	3	26	9	Y	24					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	Y	11	30	1			5
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	53	-0-	-535	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		779	-0-	779	779	779	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

12	248	X	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	778	-0-	-594	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	861	-0-	-751	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	756	N	221	-0-	-535	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

12	1271	X	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	840	N	403	-0-	-437	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	28	3	10	9	Y	9					9
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	3	22	9	Y	20	19	1			10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					10
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					10

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
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	1611	3	31	9	Y	28	28	1			3
01	1643	X	868	-0-	-775	-0-	851	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1614	3	26	9	Y	24	24	1			2
03	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1109	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1590	X	658	-0-	-932	-0-	649	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	1643	X	763	-0-	-880	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	3			Y	-0-					82
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					82
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					82
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2096	3	25	9	Y	23	94	1			11
04	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	96	3			Y	-0-					11
05	1302	X	110	-0-	-1192	-0-	110	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	693	3	2	9	Y	2					2
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	722	3	4	9	Y	4					6
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3	6	1			3
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2					5

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1141	3	63	9	Y	57	107	1			52
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			Y	-0-					52
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					54
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6					60
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	Y	4	59	1			5
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					7

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1777	-0-	-1230	-0-	1763	3	14	9	Y	13	15	1			1
01	2976	X	81	-0-	-2895	-0-	80	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2688	X	12	-0-	-2676	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	120	-0-	-1647	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3829	-0-	729	729	3821	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	3698	-0-	598	1327	3690	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2800	N	3491	-0-	691	2018	3438	3	53	9	Y	48	45	1			4
03	5874	X	3856	-0-	-2018	-0-	3811	3	45	9	Y	41	40	1			5
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3327	3	44	9	Y	40	40	1			5
05	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2457	3	32	9	Y	29	30	1			4

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	562	-0-	-2434	-0-	554	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	2976	X	624	-0-	-2352	-0-	615	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2593	3	35	9	Y	32	29	1			4
05	2914	X	761	-0-	-2153	-0-	753	3	8	9	Y	7	10	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

12	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	552	3	1	9	Y	1					1
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	667	3	6	9	Y	5					6
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	595	3	3	9	Y	3	6	1			3
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1					4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	123	-0-	-404	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	527	X	20	-0-	-507	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	3	10	9	Y	9	9	1			1
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	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
12	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1536	3	4	9	Y	4					4
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	Y	11					15
04	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1495	3	9	9	Y	8	15	1			8
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	3	3	9	Y	3					11

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					115
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	Y	10	10	1			1
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	Y	11	10	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	3	17	9	Y	15	15	1			2
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	14	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

12	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	37	-0-	-579	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	9	1			1
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	Y	11	11	1			1
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	836	3	30	9	Y	27	29	1			3
01	1147	N	598	-0-	-549	-0-	578	3	20	9	Y	18	19	1			2
02	1204	N	586	-0-	-618	-0-	577	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	868	N	564	-0-	-304	-0-	557	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1285	-0-	-668	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1480	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1481	3	20	9	Y	18	18	1			2
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19	18	1			3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2669	3	40	9	Y	36	33	1			3
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3125	3	39	9	Y	35	34	1			4
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2888	3	40	9	Y	36	36	1			4
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	3	39	9	Y	35	34	1			5

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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	3	8	9	Y	7	7	1			1
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	6	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	Y	14	1	1			13
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	350	3	7	9	Y	6					19
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	Y	9	23	1			5
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					10

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
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	3	15	9	Y	14	14	1			2
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	13	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	Y	9	9	1			1
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	253	3	6	9	Y	5					5
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	275	3	4	9	Y	4	6	1			3
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					3
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	3	15	9	Y	14	14	1			2
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	3	15	9	Y	14	14	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2863	3	39	9	Y	35	31	1			4
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1933	3	28	9	Y	25	25	1			4

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
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	472	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	352	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	415	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			-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 #: 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
12	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	Y	6	6	1			1
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1546	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	3	18	9	Y	16	16	1			2
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	Y	11	11	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	3	14	9	Y	13					13
03	1767	N	613	-0-	-1154	-0-	613	3			Y	-0-					13
04	1230	N	698	-0-	-532	-0-	698	3			Y	-0-					13
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					13

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2255	2	32	9	Y	29					29
03	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	1314	3	1	9	Y	1					30
04	1920	X	1198	-0-	-722	-0-	1198	3			Y	-0-					30
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			Y	-0-					30

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	952	N	505	-0-	-447	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	4742	3			N	-0-					-0-
*05	2673	N	931	-0-	-1742	-0-	931	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	397	-0-	-378	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	713	X	349	-0-	-364	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	476	N	288	-0-	-188	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	991	-0-	-466	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2287	-0-	-141	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

12	3015	X	2890	-0-	-125	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		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

12	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	683	-0-	-836	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1069	-0-	-303	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	439	-0-	-1080	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	660	X	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	682	X	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7	1	1			6
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3					9
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	10	1			2
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					4

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
12	2201	N	1763	-0-	-438	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1027	3	40	9	Y	36	36	1			4
01	1085	N	838	-0-	-247	-0-	808	3	30	9	Y	27	28	1			3
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	939	3	13	9	Y	12	14	1			1
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1002	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	Y	12	12	1			1
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	3	14	9	Y	13	12	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3552	-0-	-943	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	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
12	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4630	-0-	-578	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4548	-0-	-352	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4414	-0-	-656	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2516	-0-	-60	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	82	21	3			N	-0-					-0-
*05	112	X	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	538	-0-	-1570	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	115	-0-	-1373	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	840	N	184	-0-	-656	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3274	-0-	-632	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3471	-0-	-85	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3333	-0-	-477	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1325	-0-	-163	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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
12	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	839	-0-	-365	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3228	-0-	-440	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3311	-0-	-499	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	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
12	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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
12	3100	N	3138	-0-	38	572	3138	3			N	-0-					-0-
01	2633	N	2061	-0-	-572	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	930	N	256	-0-	-674	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	3	29	9	Y	26	26	1			3
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1643	3	28	9	Y	25	25	1			2
03	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1783	3	24	9	Y	22	21	1			3
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	3	24	9	Y	22	22	1			3
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1828	3	24	9	Y	22	22	1			3

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	538	-0-	-3740	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

12	1054	N	641	-0-	-413	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1797	-0-	-404	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1324	-0-	-188	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

12	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1072	-0-	-580	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

12	992	N	285	-0-	-707	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3246	-0-	146	444	3246	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	980	N	832	-0-	-148	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	359	-0-	-354	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

12	2542	X	1588	-0-	-954	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	779	-0-	-2197	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

12	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	88	-0-	-1172	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	65	-0-	-1330	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	110	-0-	-1240	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	45	-0-	-1350	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	902	-0-	-302	-0-	891	3	11	9	Y	10					10
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					10
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					10
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

12	651	N	413	-0-	-238	-0-	405	3	8	9	Y	7	9	1			1
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	3	18	9	Y	16	15	1			2
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	3	21	9	Y	19	18	1			3

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	3	15	9	Y	14					14
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					14
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					14
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	849	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	3	18	9	Y	16	15	1			2
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	3	12	9	Y	11	12	1			1
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	3	13	9	Y	12	11	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	248	X	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	329	-0-	-601	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2890	3	44	9	Y	40	37	1			3
03	1204	N	1070	-0-	-134	-0-	1057	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			1
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					172
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2679	3	48	9	Y	44					44
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1763	3	46	9	Y	42	62	1			24
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	3	24	9	Y	22					46

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1226	-0-	-1099	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	533	3	15	9	Y	14	15	1			1
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	554	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	Y	9	10	1			1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	Y	7	7	1			1
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	252	N	70	-0-	-182	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2144	3	54	9	Y	49	50	1			5
01	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2189	3	54	9	Y	49	49	1			5
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1967	3	29	9	Y	26	29	1			2
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2173	3	25	9	Y	23	22	1			3
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1903	3	24	9	Y	22	22	1			3
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	20	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	351	-0-	-1695	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2687	-0-	-1	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2138	3	70	9	Y	64	62	1			7
01	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	1509	3	48	9	Y	44	46	1			5
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1628	3	25	9	Y	23	26	1			2
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1716	3	20	9	Y	18	18	1			2
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	3	20	9	Y	18	18	1			2
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	Y	18	17	1			3

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1219	3	102	9	Y	93	94	1			10
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1133	3	91	9	Y	83	84	1			9
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	1067	3	15	9	Y	14	22	1			1
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1175	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1131	3	15	9	Y	14	14	1			2
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	3	14	9	Y	13	13	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	991	-0-	-577	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

12	2790	N	2122	-0-	-668	-0-	2122	3			Y	-0-					30
01	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4897	3			Y	-0-					30
02	2800	N	1543	-0-	-1257	540	1522	3	21	9	Y	19					49
03	2448	N	1908	-0-	-540	-0-	1906	3	2	9	Y	2					51
04	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2600	3			Y	-0-					51
05	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	2249	3			Y	-0-					51

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

12	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3424	-0-	-132	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

12	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

12	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3628	-0-	-124	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
*05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

12	3100	N	3249	-0-	149	435	3249	3			N	-0-					-0-
01	3566	X	3131	-0-	-435	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2132	-0-	-80	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

12	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2516	3	208	9	Y	189	180	1			20
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1751	3	141	9	Y	128	134	1			14
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1572	3	24	9	Y	22	34	1			2
03	2728	X	1377	-0-	-1351	-0-	1359	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	2640	X	1399	-0-	-1241	-0-	1380	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	2728	X	1140	-0-	-1588	-0-	1126	3	14	9	Y	13	13	1			2

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

12	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

12	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4357	-0-	1257	1257	4357	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2119	-0-	-981	276	2119	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1908	-0-	-276	-0-	1878	3	30	9	Y	27	25	1			2
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2830	3	36	9	Y	33	31	1			4
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1780	3	25	9	Y	23	24	1			3
*05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	Y	19	19	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-					-0-
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3	N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	2296	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3	N	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3237	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3041	-0-	-67	-0-	3041	3	N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3	N	-0-					-0-
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3	N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	2273	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	1995	-0-	-637	-0-	1995	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2062	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3	N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3516	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3192	-0-	-435	-0-	3192	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3002	-0-	-218	-0-	3002	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2751	-0-	-21	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	967	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	15	14	1			2
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	3	9	9	Y	8	9	1			1
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1328	-0-	-380	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
12	3100	N	3593	-0-	493	493	3593	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4160	-0-	1060	1553	4160	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3270	-0-	470	2023	3270	3			N	-0-					-0-
03	5142	X	3119	-0-	-2023	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	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
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3124	-0-	-472	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2385	-0-	-667	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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
12	4154	X	3350	-0-	-804	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	1993	-0-	-2099	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1677	-0-	-1655	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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
12	4433	X	2128	-0-	-2305	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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
12	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2314	-0-	-934	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	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
12	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4418	-0-	-172	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	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
12	4929	X	3602	-0-	-1327	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3301	-0-	-1628	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2842	-0-	-1498	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2951	-0-	-1823	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1128	-0-	-856	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	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
12	899	N	511	-0-	-388	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	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
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

12	2325	N	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2082	-0-	-398	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

12	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3153	-0-	-347	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

12	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

12	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2442	-0-	-255	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2322	-0-	-2	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1838	-0-	-642	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1113	-0-	-623	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3567	-0-	467	971	3567	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1389	-0-	-403	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1831	-0-	-1393	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2133	-0-	-867	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	22	-0-	-2610	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	202	-0-	-1503	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	480	X	149	-0-	-331	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3084	-0-	-853	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
12	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			N	-0-	1	7			-0-
01	3720	X	2299	-0-	-1421	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	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
12	43892	X	43892	-0-	-0-	-0-	43691	3	201	9	Y	183	186	1			19
01	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	41078	3	185	9	Y	168	168	1			19
02	39760	X	38655	-0-	-1105	-0-	38073	3	582	9	Y	529	506	1			42
03	44020	X	41242	-0-	-2778	-0-	40746	3	496	9	Y	451	439	1			54
04	42600	X	38477	-0-	-4123	-0-	37973	3	504	9	Y	458	459	1			53
05	43896	X	39115	-0-	-4781	-0-	38614	3	501	9	Y	455	441	1			67

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
12	26071	X	23485	-0-	-2586	-0-	23053	3	432	9	Y	393	400	1			41
01	25730	X	21251	-0-	-4479	-0-	20869	3	382	9	Y	347	349	1			39
02	21588	X	20505	-0-	-1083	-0-	20198	3	307	9	Y	279	296	1			22
03	23901	X	23023	-0-	-878	-0-	22750	3	273	9	Y	248	240	1			30
04	23130	X	21656	-0-	-1474	-0-	21378	3	278	9	Y	253	254	1			29
05	23498	X	21502	-0-	-1996	-0-	21231	3	271	9	Y	246	239	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	35465	3	99	9	Y	90	80	1			10
02	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30117	3	499	9	Y	454	428	1			36
03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	31787	3	402	9	Y	365	357	1			44
04	33840	X	29934	-0-	-3906	-0-	29541	3	393	9	Y	357	360	1			41
05	34968	X	30254	-0-	-4714	-0-	29866	3	388	9	Y	353	342	1			52

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
12	43741	X	37773	-0-	-5968	-0-	37564	3	209	9	Y	190	189	1			20
01	41850	X	34032	-0-	-7818	-0-	33848	3	184	9	Y	167	168	1			19
02	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	32557	3	499	9	Y	454	437	1			36
03	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	35368	3	430	9	Y	391	380	1			47
04	34620	X	34180	-0-	-440	-0-	33734	3	446	9	Y	405	405	1			47
05	35774	X	33711	-0-	-2063	-0-	33282	3	429	9	Y	390	380	1			57

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
12	20212	X	19324	-0-	-888	-0-	19324	3			Y	-0-					-0-
01	20212	X	18931	-0-	-1281	-0-	18931	3			Y	-0-					-0-
02	17976	X	16714	-0-	-1262	-0-	16714	3			Y	-0-					-0-
03	19902	X	18370	-0-	-1532	-0-	18370	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	18986	-0-	-34	-0-	18986	3			Y	-0-					-0-
*05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	20906	-0-	-2375	-0-	20629	3	277	9	Y	252	257	1			26
01	22537	X	19524	-0-	-3013	-0-	19270	3	254	9	Y	231	231	1			26
02	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18059	3	275	9	Y	250	256	1			20
03	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19419	3	233	9	Y	212	206	1			26
04	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18416	3	240	9	Y	218	219	1			25
*05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18645	3	239	9	Y	217	210	1			32

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	17297	-0-	-1055	-0-	16930	3	367	9	Y	334	339	1			35
01	17949	X	10829	-0-	-7120	-0-	10605	3	224	9	Y	204	216	1			23
02	14728	X	11041	-0-	-3687	-0-	10876	3	165	9	Y	150	161	1			12
03	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17404	3	209	9	Y	190	179	1			23
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15734	3	206	9	Y	187	188	1			22
05	16306	X	15791	-0-	-515	-0-	15592	3	199	9	Y	181	176	1			27

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	13880	-0-	-1744	-0-	13650	3	230	9	Y	209	213	1			22
01	15500	X	11271	-0-	-4229	-0-	11088	3	183	9	Y	166	169	1			19
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	12989	3	195	9	Y	177	182	1			14
03	11842	X	9546	-0-	-2296	-0-	9422	3	124	9	Y	113	113	1			14
04	11460	X	10501	-0-	-959	-0-	10357	3	144	9	Y	131	130	1			15
*05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15898	3	204	9	Y	185	173	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	15337	-0-	-2178	-0-	15329	3	8	9	Y	7					11
01	17515	X	17270	-0-	-245	-0-	2	1	17245	3	Y	21	11	1			21
							23	9									
02	16912	X	11088	-0-	-5824	-0-	11053	3	35	9	Y	32	40	1			13
03	18724	X	13629	-0-	-5095	-0-	13563	3	66	9	Y	60	49	1			24
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17643	3	89	9	Y	81	59	1			46
*05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18404	3	114	9	Y	104	130	1			20

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	22489	-0-	-3427	-0-	22425	3	64	9	Y	58	58	1			38
01	25916	X	22006	-0-	-3910	-0-	1	1	21887	3	Y	107	118	1			27
							118	9									
02	20692	X	10870	-0-	-9822	-0-	10778	3	92	9	Y	84	60	1			51
03	22909	X	22136	-0-	-773	-0-	21984	3	152	9	Y	138	149	1			40
04	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	16976	3	100	9	Y	91	82	1			49
*05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	25214	3	144	9	Y	131	87	1			93

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
12	26133	X	23058	-0-	-3075	-0-	1902	1	21081	3	Y	68					199
							75	9									
01	25079	X	23788	-0-	-1291	-0-	1912	1	21801	3	Y	68	182	1			85
							75	9									
02	22512	X	20855	-0-	-1657	-0-	20816	3	39	9	Y	35					120
03	24924	X	22742	-0-	-2182	-0-	22643	3	99	9	Y	90					210
04	23010	X	20417	-0-	-2593	-0-	20382	3	35	9	Y	32	177	1			65
*05	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40021	X	35881	-0-	-4140	-0-	35839	3	42	9	Y	38	39	1			4
01	39494	X	33987	-0-	-5507	-0-	33947	3	40	9	Y	36	36	1			4
02	32396	X	31034	-0-	-1362	-0-	30564	3	470	9	Y	427	397	1			34
03	35867	X	34847	-0-	-1020	-0-	34436	3	411	9	Y	374	363	1			45
04	34710	X	33073	-0-	-1637	-0-	32648	3	425	9	Y	386	386	1			45
05	35867	X	33337	-0-	-2530	-0-	32918	3	419	9	Y	381	370	1			56

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	X	26916	-0-	-4425	-0-	26865	3	51	9	Y	46	47	1			5
01	30814	X	20016	-0-	-10798	-0-	19979	3	37	9	Y	34	35	1			4
02	26908	X	23441	-0-	-3467	-0-	23083	3	358	9	Y	325	303	1			26
03	29512	X	26375	-0-	-3137	-0-	26075	3	300	9	Y	273	266	1			33
04	27600	X	24796	-0-	-2804	-0-	24488	3	308	9	Y	280	281	1			32
*05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28095	3	349	9	Y	317	302	1			47

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40427	X	40427	-0-	-0-	-0-	38736	3	1691	9	Y	1537	1522	1			161
01	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	36485	3	1554	9	Y	1413	1416	1			158
02	27552	X	26382	-0-	-1170	-0-	25994	3	388	9	Y	353	483	1			28
03	30504	X	28684	-0-	-1820	-0-	28348	3	336	9	Y	305	296	1			37
04	29520	X	25918	-0-	-3602	-0-	25579	3	339	9	Y	308	309	1			36
05	30504	X	26025	-0-	-4479	-0-	25697	3	328	9	Y	298	290	1			44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	13581	-0-	-4089	-0-	13526	3	55	9	Y	50					81
01	17050	X	14769	-0-	-2281	-0-	2	1	14618	3	Y	135	78	1			138
							149	9									
02	14952	X	14551	-0-	-401	-0-	14506	3	45	9	Y	41	162	1			17
03	16554	X	15125	-0-	-1429	-0-	15049	3	76	9	Y	69	58	1			28
04	16020	X	10165	-0-	-5855	-0-	10103	3	62	9	Y	56	52	1			32
*05	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16381	3	100	9	Y	91	105	1			18

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	25933	-0-	-1874	-0-	25776	3	157	9	Y	143	145	1			15
01	27435	X	25212	-0-	-2223	-0-	25063	3	149	9	Y	135	135	1			15
02	24612	X	22674	-0-	-1938	-0-	22330	3	344	9	Y	313	303	1			25
03	27249	X	24651	-0-	-2598	-0-	24355	3	296	9	Y	269	262	1			32
04	25680	X	23373	-0-	-2307	-0-	23067	3	306	9	Y	278	278	1			32
05	25947	X	24612	-0-	-1335	-0-	24298	3	314	9	Y	285	275	1			42

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
12	29109	X	25251	-0-	-3858	-0-	25057	3	194	9	Y	176	167	1			88
01	29109	X	24302	-0-	-4807	-0-	24083	3	219	9	Y	199	245	1			42
02	23912	X	21559	-0-	-2353	-0-	21418	3	141	9	Y	128	146	1			24
03	26474	X	23285	-0-	-3189	-0-	23144	3	141	9	Y	128	123	1			29
04	24990	X	22091	-0-	-2899	-0-	21961	3	130	9	Y	118	124	1			23
05	25265	X	22501	-0-	-2764	-0-	22393	3	108	9	Y	98	90	1			31

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22537	X	21421	-0-	-1116	-0-	21351	3	70	9	Y	64					99
01	22754	X	17189	-0-	-5565	-0-	2	1	17044	3	Y	130	96	1			133
							143	9									
02	19656	X	18653	-0-	-1003	-0-	18596	3	57	9	Y	52	163	1			22
03	21762	X	18579	-0-	-3183	-0-	18490	3	89	9	Y	81	70	1			33
04	21060	X	17780	-0-	-3280	-0-	17671	3	109	9	Y	99	76	1			56
05	21421	X	18571	-0-	-2850	-0-	18465	3	106	9	Y	96	133	1			19

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28210	X	25203	-0-	-3007	-0-	25069	3	134	9	Y	122	122	1			80
01	27249	X	24698	-0-	-2551	-0-	2	1	24445	3	Y	228	251	1			57
							251	9									
02	23548	X	21391	-0-	-2157	-0-	21214	3	177	9	Y	161	120	1			98
03	26071	X	23367	-0-	-2704	-0-	23190	3	177	9	Y	161	212	1			47
04	25170	X	21545	-0-	-3625	-0-	21415	3	130	9	Y	118	101	1			64
05	25203	X	22143	-0-	-3060	-0-	22003	3	140	9	Y	127	101	1			90

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40207	X	34257	-0-	-5950	-0-	34029	3	228	9	Y	207	197	1			103
01	40207	X	32618	-0-	-7589	-0-	32364	3	254	9	Y	231	285	1			49
02	33460	X	32326	-0-	-1134	-0-	32110	3	216	9	Y	196	209	1			36
03	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	36441	3	221	9	Y	201	192	1			45
04	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	34828	3	206	9	Y	187	196	1			36
*05	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35311	3	172	9	Y	156	142	1			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54529	X	49940	-0-	-4589	-0-	49940	3			Y	-0-					-0-
01	53630	X	48970	-0-	-4660	-0-	48970	3			Y	-0-					-0-
02	46788	X	42420	-0-	-4368	-0-	42420	3			Y	-0-					-0-
03	51801	X	47118	-0-	-4683	-0-	47118	3			Y	-0-					-0-
04	49560	X	44683	-0-	-4877	-0-	44683	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	44564	-0-	-5377	-0-	44564	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

12	37975	X	25782	-0-	-12193	-0-	25778	3	4	9	N	4	3	1			2
01	30256	X	23944	-0-	-6312	-0-	23937	3	7	9	N	6	7	1			1
02	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	38272	3	259	9	N	235	193	1			43
03	43328	X	43328	-0-	-0-	-0-	43065	3	263	9	N	239	229	1			53
04	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37251	3	220	9	N	200	215	1			38
*05	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33050	3	164	9	N	149	140	1			47

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	416	1	1088	2	Y	21	37	1			4
							23	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	417	1	1054	2	Y	-0-					4
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	345	1	819	2	Y	-0-					4
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	380	1	892	2	Y	-0-					4
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	390	1	855	2	Y	-0-					4
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	416	1	944	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

12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					10
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					10
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	Y	-0-					10
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					10
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					10
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	38	1	856	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	188	1	4181	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	146	1	3270	2	Y	-0-					2
02	3192	X	2677	-0-	-515	-0-	115	1	2562	2	Y	-0-					2
03	4123	X	2787	-0-	-1336	-0-	122	1	2665	2	Y	-0-					2
04	3990	X	2558	-0-	-1432	-0-	110	1	2448	2	Y	-0-					2
05	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-					2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					5
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					5
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					5
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	Y	-0-					15
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	Y	-0-					15
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					15
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-					15
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	2	Y	-0-					15
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	7	18	1			4
							8	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					28
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					28
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					28
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	2	Y	-0-					28
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					28
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	42	1	943	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
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	285	1	1025	2	Y	6	34	1			17
							7	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1089	2	Y	-0-					17
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	266	1	854	2	Y	-0-					17
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	261	1	852	2	Y	-0-					17
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	264	1	834	2	Y	-0-					17
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	286	1	861	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
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	48	1	1064	2	Y	-0-					11
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					11
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					11
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					11
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					11
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	5	13	1			3
							6	9									

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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	460	1	1205	2	Y	22	41	1			4
							24	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	462	1	1167	2	Y	-0-					4
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	425	1	1009	2	Y	-0-					4
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	476	1	1120	2	Y	-0-					4
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	475	1	1040	2	Y	-0-					4
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	466	1	1060	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	Y	-0-					11
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	45	1	1021	2	Y	-0-					11
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	-0-					11
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	47	1	1017	2	Y	-0-					11
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					11
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	39	1	884	2	Y	4	13	1			2
							4	9									

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					11
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	44	1	999	2	Y	-0-					11
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					11
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	Y	-0-					11
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					11
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	5	13	1			3
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

12	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	68	1	1501	2	Y	-0-					17
01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	67	1	1501	2	Y	-0-					17
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-					17
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	Y	-0-					17
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					17
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1428	2	Y	7	20	1			4
							8	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					4
01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	63	1	1406	2	Y	-0-					4
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					4
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	2	Y	-0-					4
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	411	1	1477	2	Y	9	41	1			23
							10	9									
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	413	1	1503	2	Y	-0-					23
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	338	1	1089	2	Y	-0-					23
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1415	2	Y	-0-					23
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	418	1	1319	2	Y	-0-					23
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	416	1	1252	2	Y	-0-					23

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	452	1	850	2	Y	3	54	1			37
							3	9									
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	528	1	158	2	Y	-0-					37
02	1064	N	765	-0-	-299	-0-	305	1	460	2	Y	-0-					37
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	415	1	635	2	Y	-0-					37
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	183	1	286	2	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	61	1	2	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	395	1	1293	2	Y	9	35	1			48
							10	9									
01	1798	X	864	-0-	-934	-0-	202	1	662	2	Y	-0-					48
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	30	1			18
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					18
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	704	1	2306	2	Y	14	71	1			95
							15	9									
01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	780	1	2552	2	Y	-0-					95
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	783	1	2622	2	Y	106	59	1			142
							117	9									
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1006	1	3370	2	Y	-0-					142
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	934	1	3133	2	Y	-0-					142
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	959	1	3035	2	Y	11					153
							12	9									

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
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	451	1	1621	2	Y	10	41	1			23
							11	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	444	1	1614	2	Y	-0-					23
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	443	1	1425	2	Y	-0-					23
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	466	1	1524	2	Y	-0-					23
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	478	1	1507	2	Y	-0-					23
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	511	1	1538	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
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					22
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2109	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1753	-0-	-179	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					22
03	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-					22
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	Y	-0-					22
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	10	26	1			6
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					4
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					4
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					4
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					4
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	2	Y	-0-					4
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	596	1	1561	2	Y	30	52	1			6
							33	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	621	1	1569	2	Y	-0-					6
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	564	1	1337	2	Y	-0-					6
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	637	1	1496	2	Y	-0-					6
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	557	1	1221	2	Y	-0-					6
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	583	1	1325	2	Y	-0-					6

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	64	1	1424	2	Y	-0-					16
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					16
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	2	Y	-0-					16
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	124	1	2696	2	Y	-0-					16
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	2	Y	-0-					16
*05	3100	N	3459	-0-	359	359	147	1	3297	2	Y	14	22	1			8
							15	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					10
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					10
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-					10
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					10
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	2	Y	-0-					10
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	38	1	843	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	2	Y	8	45	1			23
							9	9									
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	385	1	1402	2	Y	-0-					23
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	321	1	1033	2	Y	-0-					23
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	351	1	1146	2	Y	-0-					23
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	294	1	926	2	Y	-0-					23
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	308	1	928	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	2	Y	-0-					22
01	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-					22
02	2240	N	1384	-0-	-856	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					22
03	2480	N	1480	-0-	-1000	-0-	65	1	1415	2	Y	-0-					22
04	2040	N	1633	-0-	-407	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					22
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	64	1	1434	2	Y	6	24	1			4
							7	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	402	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	107	1	388	2	Y	-0-					6
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	Y	-0-					6
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	116	1	381	2	Y	-0-					6
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	114	1	361	2	Y	-0-					6
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	89	1	269	2	Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

12	1519	N	540	-0-	-979	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					7
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					7
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					7
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					7
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					13
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			Y	-0-					13
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					13
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					13
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					13
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	149	1	535	2	Y	3	12	1			7
							3	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	150	1	544	2	Y	-0-					7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	154	1	495	2	Y	-0-					7
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	171	1	559	2	Y	-0-					7
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	172	1	543	2	Y	-0-					7
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	188	1	567	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	329	1	1076	2	Y	6	31	1			42
							7	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	377	1	1233	2	Y	-0-					42
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	357	1	1195	2	Y	48	26	1			64
							53	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	369	1	1236	2	Y	-0-					64
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	346	1	1159	2	Y	-0-					64
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	2	Y	5					69
							6	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	419	1	1096	2	Y	20	38	1			4
							22	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	392	1	991	2	Y	-0-					4
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	373	1	886	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	398	1	935	2	Y	-0-					4
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	408	1	893	2	Y	-0-					4
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	426	1	967	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

12	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	371	1	1215	2	Y	8	57	1			73
							9	9									
01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	439	1	1436	2	Y	-0-					73
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	Y	62	45	1			90
							68	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	423	1	1416	2	Y	-0-					90
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	460	1	1542	2	Y	-0-					90
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	455	1	1442	2	Y	5					95
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	1439	1	2706	2	Y	6	143	1			99
							7	9									
01	4216	X	106	-0-	-4110	-0-	82	1	24	2	Y	-0-					99
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					99
03	4557	X	30	-0-	-4527	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					99
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	99	1			-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			Y	-0-					7
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					7
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1346	2	42	9	Y	38					45
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1291	2	55	9	Y	50	82	1			13
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					13

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
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					8
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					8
02	1484	N	1070	-0-	-414	-0-	1070	2			Y	-0-					8
03	1643	N	924	-0-	-719	-0-	895	2	29	9	Y	26					34
04	1440	N	794	-0-	-646	-0-	761	2	33	9	Y	30	56	1			8
05	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	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
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					8
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			Y	-0-					8
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	2			Y	-0-					8
03	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			Y	-0-					8
04	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	2207	2			Y	-0-					8
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			Y	-0-					8
01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					8
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					8
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					8
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					8
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					47
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					47
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	2			Y	-0-					47
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-	47	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					65
01	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	345	2			Y	-0-					65
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	2			Y	-0-					65
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-	27	1			38
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					38
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					38

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					23
01	775	N	186	-0-	-589	-0-	186	2			Y	-0-					23
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	236	2			Y	-0-					23
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-	3	1			20
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					20
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					20

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

12	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					8
01	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					8
02	756	N	237	-0-	-519	-0-	237	2			Y	-0-					8
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	464	2	10	9	Y	9	17	1			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

12	713	N	251	-0-	-462	-0-	251	2			Y	-0-					9
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					9
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			Y	-0-					9
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					9
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	933	2			Y	-0-					11
01	1271	N	197	-0-	-1074	-0-	197	2			Y	-0-					11
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	507	2			Y	-0-					11
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1165	2	67	9	Y	61	72	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	65	1	1373	2	N	-0-					29
01	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	86	1	1703	2	N	-0-					29
02	1652	N	1412	-0-	-240	-0-	67	1	1345	2	N	-0-					29
03	1426	N	870	-0-	-556	-0-	43	1	827	2	N	-0-					29
04	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	27	1	536	2	N	-0-					29
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	25	1	500	2	N	-0-					29

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
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					16
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	2	N	-0-					16
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					16
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-					16
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					16
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	24	1	481	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
12	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	100	1	2098	2	N	-0-					75
01	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	105	1	2085	2	N	-0-					75
02	2436	N	1982	-0-	-454	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					75
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					75
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-					75
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1962	2	Y	-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
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	18	1	372	2	N	-0-					20
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					20
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					20
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					20
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-					20
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	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
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	61	1	1273	2	N	-0-					42
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	N	-0-					42
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	-0-					42
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	Y	-0-					42
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					42
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					85
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	N	-0-					85
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	7					92
							8	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	2	N	-0-					92
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	85	1	1670	2	N	-0-					92
05	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	77	1	1551	2	N	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-					60
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	N	-0-					60
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	136	1	2767	2	N	-0-					60
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2845	2	N	-0-					60
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	2	N	-0-					60
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	143	1	2870	2	N	-0-					60

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	103	1	2161	2	N	-0-					34
01	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	103	1	2045	2	N	-0-					34
02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	87	1	1753	2	Y	-0-					34
03	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	101	1	1945	2	Y	-0-					34
04	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	93	1	1827	2	Y	-0-					34
05	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	92	1	1837	2	Y	-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
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					3
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	597	3	4	9	Y	4					6
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	362	3	1	9	Y	1	3	1			4

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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					16
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					16
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			18
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6	16	1			8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					21
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			10

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
12	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-					46
01	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	138	1	2733	2	Y	-0-					46
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2872	2	Y	-0-					46
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	153	1	2945	2	Y	-0-					46
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	167	1	3271	2	Y	-0-					46
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	161	1	3239	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
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-					-0-
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	72	1	595	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	552	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	84	1	777	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	3	3	9	Y	3					7
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	3	22	9	Y	20	18	1			9
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	18	1			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	Y	20					20
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	18	1			3

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					53
01	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	77	1	1528	2	Y	-0-					53
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					53
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	Y	-0-					53
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	-0-					53
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					53

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

12	3374	X	3314	-0-	-60	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2763	-0-	-93	-0-	2755	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3563	3	4	9	Y	4					4

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	196	1	4110	2	N	-0-					33
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	2	N	-0-					33
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	164	1	3325	2	N	-0-					33
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	255	1	4906	2	N	-0-					33
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	235	1	4602	2	N	-0-					33
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					33

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

12	2139	X	796	-0-	-1343	-0-	793	3	3	9	Y	3					4
01	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	3			Y	-0-					4
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	Y	21	19	1			6
03	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	1238	3	11	9	Y	10	15	1			1
04	1290	X	1052	-0-	-238	-0-	1028	3	24	9	Y	22					23
05	1612	X	1097	-0-	-515	-0-	1097	3			Y	-0-	19	1			4

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	3	3	9	Y	3					8
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					8
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	Y	27	24	1			11
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	548	3	13	9	Y	12	23	1			-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	640	3	30	9	Y	27					27
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	3			Y	-0-	24	1			3

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
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	102	3	1	9	Y	1					5
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					5
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	171	3	7	9	Y	6	6	1			5
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	Y	6					8
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1			3

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3					9
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					9
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26	23	1			12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	Y	11	23	1			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	342	3	29	9	Y	26					26
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-	23	1			3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	111	1	2336	2	Y	-0-					72
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	Y	-0-					72
02	2184	N	2074	-0-	-110	-0-	98	1	1976	2	Y	-0-					72
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	124	1	2384	2	Y	-0-					72
04	2430	N	1933	-0-	-497	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-					72
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2691	2	Y	-0-					72

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2142	3	3	9	Y	3					18
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					18
02	1848	X	1704	-0-	-144	-0-	1675	3	29	9	Y	26	23	1			21
03	2139	X	1834	-0-	-305	-0-	1822	3	12	9	Y	11	23	1			9
04	2070	X	1671	-0-	-399	-0-	1642	3	29	9	Y	26					35
05	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1878	3			Y	-0-	23	1			12

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

12	558	N	399	-0-	-159	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					26
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					26
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					26
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					26
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	3	4	9	Y	4					19
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					19
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	3	36	9	Y	33	25	1			27
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	3	15	9	Y	14	29	1			12
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	3	36	9	Y	33					45
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-	29	1			16

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	3	3	9	Y	3					11
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					11
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1125	3	30	9	Y	27	24	1			14
03	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1210	3	13	9	Y	12	24	1			2
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	864	3	30	9	Y	27					29
05	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	3			Y	-0-	24	1			5

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
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					1
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					1
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	113	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3					4

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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					6
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					6
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					6
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					6
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	11	1	283	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
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					13
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					13
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					13
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	130	-0-	-111	-0-	130	3			Y	-0-					4
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					4
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	110	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					4
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					4
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	43	3	9	9	Y	8					12

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
12	756	N	345	-0-	-411	-0-	345	3			Y	-0-					2
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					2
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	270	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5					7

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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					1
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					1
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	750	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					1
04	930	N	472	-0-	-458	-0-	472	3			Y	-0-					1
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	403	3	6	9	Y	5					6

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
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					2
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					2
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					2
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					2
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	354	3	7	9	Y	6					8

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
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					1
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					1
04	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	3			Y	-0-					1
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	211	3	2	9	Y	2					3

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
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					2
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					2
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	Y	6					8

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
12	184	N	40	-0-	-144	-0-	40	3			Y	-0-					2
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	Y	4					6

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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					1
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					1
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					1
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3					4

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
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					2
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					2
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					2
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	Y	5					7

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	268	1	822	2	Y	-0-					3
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	346	1	793	2	Y	-0-					3
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	344	1	635	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	1085	N	770	-0-	-315	-0-	220	1	550	2	Y	-0-					3
04	1110	N	579	-0-	-531	-0-	176	1	403	2	Y	-0-					3
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	453	1	803	2	Y	7					10
							8	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	205	1	628	2	Y	-0-					3
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	321	1	736	2	Y	-0-					3
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	354	1	652	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	272	1	680	2	Y	-0-					3
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	313	1	713	2	Y	-0-					3
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	7					10
							8	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	563	1	1726	2	Y	-0-					13
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	665	1	1522	2	Y	-0-					13
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	745	1	1372	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	709	1	1767	2	Y	-0-					13
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	810	1	1846	2	Y	-0-					13
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	672	1	1186	2	Y	17					30
							19	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					9
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	2	1	303	2	Y	4	3	8			10
							4	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	1					11
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	1					12
							1	9									
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					12

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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	Y	-0-					8
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					8
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					8
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	194	2	Y	1					9
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					9
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					9

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
12	3100	N	3247	-0-	147	422	3246	2	1	9	N	1	1	8			20
01	3100	N	3401	-0-	301	723	3390	2	11	9	N	10	2	8			28
02	3993	X	3270	-0-	-723	-0-	3267	2	3	9	N	3	3	8			28
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			28
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					28
*05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					28

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	865	-0-	-747	-0-	865	2			N	-0-					56
01	1426	N	930	-0-	-496	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			56
02	1400	N	566	-0-	-834	-0-	566	2			N	-0-					56
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					56
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					56
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	2	Y	-0-					1
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	706	2	Y	2					3
							2	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	1					4
							1	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	Y	3					7
							3	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	Y	2					9
							2	9									
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	2	Y	-0-					9

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	14	1	2610	2	Y	-0-					3
01	3224	X	2571	-0-	-653	-0-	13	1	2552	2	Y	5					8
							6	9									
02	2996	X	2505	-0-	-491	-0-	13	1	2490	2	Y	2					10
							2	9									
03	3317	X	2746	-0-	-571	-0-	15	1	2724	2	Y	6					16
							7	9									
04	3210	X	1735	-0-	-1475	-0-	8	1	1725	2	Y	2					18
							2	9									
05	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	8	1	1698	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	16	1	3012	2	Y	-0-					7
01	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	11	1	2093	2	Y	4					11
							4	9									
02	3612	X	1732	-0-	-1880	-0-	9	1	1721	2	Y	2					13
							2	9									
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	18	1	3291	2	Y	7					20
							8	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	12	1	2440	2	Y	4					24
							4	9									
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	13	1	2747	2	Y	-0-					24

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
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	2	Y	-0-					9
01	1116	X	720	-0-	-396	-0-	4	1	716	2	Y	-0-					9
02	4900	X	582	-0-	-4318	-0-	3	1	579	2	Y	-0-					9
03	5425	X	576	-0-	-4849	-0-	3	1	572	2	Y	1					10
							1	9									
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					10
*05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	2	Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	11	1	2077	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	5	1	994	2	Y	2					6
							2	9									
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	5	1	836	2	Y	1					7
							1	9									
03	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	6	1	1227	2	Y	3					10
							3	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	2	Y	2					12
							2	9									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	2	Y	-0-					12

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
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	2	Y	-0-					10
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	2	Y	3					13
							3	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	2	Y	2					15
							2	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1981	2	Y	4					19
							4	9									
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	7	1	1561	2	Y	2					21
							2	9									
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	7	1	1322	2	Y	-0-					21

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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	2	Y	-0-					35
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-					35
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	2	Y	-0-					35
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	7					42
							8	9									
04	3000	N	4326	-0-	1326	1326	21	1	4299	2	Y	5					47
							6	9									
*05	3100	N	4805	-0-	1705	3031	23	1	4782	2	Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 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
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	12	1	2265	2	Y	-0-					47
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	2	Y	-0-					47
02	2800	N	2930	-0-	130	130	15	1	2915	2	Y	-0-					47
03	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	11	1	1997	2	Y	16					63
							18	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	Y	2					65
							2	9									
05	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	9	1	1749	2	Y	-0-					65

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

12	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	2			Y	-0-					25
01	3100	N	3811	-0-	711	711	20	1	3791	2	Y	-0-					25
02	2157	N	1446	-0-	-711	-0-	8	1	1438	2	Y	-0-					25
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	1					26
							1	9									
04	2640	X	1308	-0-	-1332	-0-	6	1	1302	2	Y	-0-					26
05	2728	X	1002	-0-	-1726	-0-	5	1	997	2	Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

12	961	N	867	-0-	-94	-0-	4	1	863	2	Y	-0-					3
01	961	N	656	-0-	-305	-0-	3	1	652	2	Y	1					4
							1	9									
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	3	1	584	2	Y	1					5
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	758	2	Y	2					7
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	635	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	3	1	592	2	Y	-0-					8

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

12	14942	X	13580	-0-	-1362	-0-	13574	2	6	9	N	5					90
01	14725	X	13280	-0-	-1445	-0-	13169	2	111	9	N	101					191
02	12880	X	12003	-0-	-877	-0-	11959	2	44	9	N	40					231
03	14105	X	13028	-0-	-1077	-0-	13013	2	15	9	N	14	183	1			62
04	13380	X	12414	-0-	-966	-0-	12340	2	74	9	N	67					129
05	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	12537	2	88	9	N	80	176	1			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-		-0-	-0-	18	1	163	2	Y	-0-					59
								27	3									
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					59
								30	3									
02	222	N	222	-0-		-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					59
								32	3									
03	197	N	197	-0-		-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					59
								29	3									
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					59
								47	3									
*05	250	N	250	-0-		-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					59
								36	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

12	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	118	1	1721	2	Y	-0-					-0-
								224	3									
01	2015	N	1991	-0-		-24	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
02	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	118	1	1447	2	Y	-0-					-0-
								192	3									
03	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	123	1	1601	2	Y	-0-					-0-
								207	3									
04	1800	N	1736	-0-		-64	-0-	115	1	1443	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
05	1860	N	1659	-0-		-201	-0-	113	1	1384	2	Y	-0-					-0-
								162	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

12	372	N	259	-0-		-113	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
01	341	N	325	-0-		-16	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
02	329	N	329	-0-		-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
03	333	N	333	-0-		-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
04	300	N	271	-0-		-29	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
05	310	N	260	-0-		-50	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
01	404	N	404	-0-		-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
02	408	N	408	-0-		-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
03	492	N	492	-0-		-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
04	300	N	279	-0-		-21	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
05	310	N	255	-0-		-55	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	48	69	1			17
							8	3	53	9							
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	5	1	60	2	Y	45	44	1			18
							8	3	50	9							
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	18	1			-0-
							7	3									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					8
							26	3									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	3					11
							58	3	3	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	4					15
							36	3	4	9							
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	2					17
							43	3	2	9							
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	1					18
							48	3	1	9							
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	5					23
							53	3	6	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					97
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	381	2	25	9	N	23					120
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	103	1			17
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					17
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	288	2	34	9	N	31					48
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					48

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	18	1	262	2	N	-0-					20
							50	3									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					20
							63	3									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	17	1	220	2	N	-0-					20
							45	3									
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	246	2	N	-0-					20
							49	3									
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
							39	3									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	209	2	N	-0-					20
							40	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	10					53
							63	3	11	9							
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	2					55
							74	3	2	9							
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	16	1	209	2	N	-0-					55
							43	3									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	314	2	N	-0-					55
							62	3									
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	13	1	285	2	N	7					62
							64	3	8	9							
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	5					67
							56	3	6	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	N	3					20
							71	3	3	9							
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	36	1	597	2	N	1					21
							72	3	1	9							
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-					21
							68	3									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	47	1	603	2	N	-0-					21
							74	3									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	24	1	562	2	N	-0-					21
							82	3									
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-					21
							75	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	59	1	957	2	N	2					56
							105	3	2	9							
01	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	54	1	903	2	N	4					60
							109	3	4	9							
02	1204	N	964	-0-	-240	-0-	57	1	805	2	N	4					64
							98	3	4	9							
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	66	1	854	2	N	1					65
							105	3	1	9							
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	N	4					69
							131	3	4	9							
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	64	1	862	2	N	5					74
							101	3	6	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	465	N	251	-0-	-214	-0-	13	1	191	2	Y	20	27	1			7
							25	3	22	9							
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	13	1	166	2	Y	17	17	1			7
							22	3	19	9							
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	7	1			-0-
							20	3									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					42
							21	3									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					42
							32	3									
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	2	1	25	2	N	-0-					42
							5	3									
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	30	2	N	-0-					42
							6	3									
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	82	2	N	-0-					42
							18	3									
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					42
							17	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
01	1550	N	762	-0-	-788	-0-	49	1	629	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
02	1204	N	1042	-0-	-162	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
03	1271	N	732	-0-	-539	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	43	1	545	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					-0-
							102	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
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	95	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1204	2	Y	66	12	1			54
							155	3	73	9							
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1115	2	Y	72	77	1			49
							138	3	79	9							
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	113	83	1			79
							131	3	124	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	353	2	Y	-0-					15
							60	3									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	3					18
							51	3	3	9							
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					18
							45	3									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					18
							35	3									
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					18
							52	3									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					18
							44	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					27
							17	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					27
							15	3									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					27
							14	3									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					27
							15	3									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					27
							18	3									
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					27
							19	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	109	1	994	2	N	-0-					16
							171	3									
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	112	1	848	2	N	-0-					16
							154	3									
02	1176	N	950	-0-	-226	-0-	66	1	758	2	N	-0-					16
							126	3									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	43	1	990	2	N	-0-					16
							161	3									
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	32	1	851	2	N	-0-					16
							166	3									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	965	2	N	-0-					16
							160	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	837	N	284	-0-	-553	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					52
							56	3									
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	16	1	234	2	N	-0-					52
							51	3									
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	8	1	98	2	N	-0-					52
							20	3									
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	11	1	123	2	N	-0-					52
							24	3									
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	8	1	171	2	N	-0-					52
							38	3									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					52
							28	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	803	-0-	-251	-0-	43	1	626	2	N	13					45
							120	3	14	9							
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	-0-					45
							155	3									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	809	2	N	13					58
							167	3	14	9							
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	N	-0-					58
							175	3									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					58
							182	3									
05	1178	N	966	-0-	-212	-0-	62	1	759	2	N	-0-					58
							145	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	N	-0-	53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-	53
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-	N	-0-	53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	644	N	228	-0-	-416	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
							15	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
12	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					53
							218	3									
01	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	71	1	1046	2	Y	16					69
							229	3	18	9							
02	1428	N	1143	-0-	-285	-0-	69	1	887	2	Y	4					73
							183	3	4	9							
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	88	1	1025	2	Y	5					78
							204	3	6	9							
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	42	1	916	2	Y	2					80
							205	3	2	9							
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	80	1	972	2	Y	2					82
							185	3	2	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
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	94	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
05	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2473	-0-		-131	-0-	141	1	2054	2	Y	9	14	1			3
								268	3	10	9							
01	2511	N	2089	-0-		-422	-0-	133	1	1715	2	Y	10	9	1			4
								230	3	11	9							
02	2128	N	1830	-0-		-298	-0-	122	1	1489	2	Y	20	16	1			8
								197	3	22	9							
03	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	175	1	2279	2	Y	13	10	1			11
								294	3	14	9							
04	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	156	1	1969	2	Y	14	15	1			10
								244	3	15	9							
*05	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	145	1	1774	2	Y	23	17	1			16
								208	3	25	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1948	-0-		-98	-0-	111	1	1625	2	Y	-0-					-0-
								212	3									
01	2046	N	1976	-0-		-70	-0-	127	1	1631	2	Y	-0-					-0-
								218	3									
02	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
03	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	126	1	1644	2	Y	-0-					-0-
								212	3									
04	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	128	1	1612	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
05	2170	N	1776	-0-		-394	-0-	121	1	1481	2	Y	-0-					-0-
								174	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	181	1	2649	2	Y	-0-					-0-
								346	3									
01	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	276	1	3559	2	Y	-0-					-0-
								478	3									
02	3164	X	3023	-0-		-141	-0-	203	1	2478	2	Y	13	8	1			5
								328	3	14	9							
03	3503	X	2661	-0-		-842	-0-	169	1	2200	2	Y	7	6	1			6
								284	3	8	9							
04	3390	X	2766	-0-		-624	-0-	182	1	2290	2	Y	9	9	1			6
								284	3	10	9							
05	3503	X	2292	-0-		-1211	-0-	155	1	1899	2	Y	14	10	1			10
								223	3	15	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-		-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
01	808	N	808	-0-		-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
								89	3									
02	952	N	657	-0-		-295	-0-	40	1	489	2	Y	57	35	1			22
								65	3	63	9							
03	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	71	1	922	2	Y	35	28	1			29
								119	3	39	9							
04	919	N	919	-0-		-0-	-0-	58	1	727	2	Y	40	42	1			27
								90	3	44	9							
*05	750	N	750	-0-		-0-	-0-	47	1	570	2	Y	61	45	1			43
								66	3	67	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	152	1	1959	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	207	1	2527	2	Y	23	14	1			9
							335	3	25	9							
03	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	170	1	2208	2	Y	14	11	1			12
							285	3	15	9							
04	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	155	1	1950	2	Y	16	17	1			11
							242	3	18	9							
05	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	153	1	1880	2	Y	25	18	1			18
							221	3	28	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	835	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	72	1	922	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	58	1	711	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	990	N	819	-0-	-171	-0-	54	1	681	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
							98	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
12	4464	X	3003	-0-	-1461	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
01	4185	X	2031	-0-	-2154	-0-	130	1	1676	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
02	2324	X	1810	-0-	-514	-0-	120	1	1464	2	Y	29	18	1			11
							194	3	32	9							
03	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	124	1	1607	2	Y	19	15	1			15
							207	3	21	9							
04	2490	X	1787	-0-	-703	-0-	116	1	1466	2	Y	21	22	1			14
							182	3	23	9							
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	140	1	1710	2	Y	33	24	1			23
							200	3	36	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	25	35	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	148	1	1905	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
02	1820	N	1702	-0-	-118	-0-	115	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
04	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
05	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	29	42	1			10
							99	3	32	9							
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	Y	28	27	1			11
							126	3	31	9							
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	16	21	1			6
							117	3	18	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	948	2	Y	11	8	1			9
							122	3	12	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	11	12	1			8
							128	3	12	9							
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	18	13	1			13
							115	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					53
								139	3									
01	959	N	959	-0-		-0-	-0-	96	1	731	2	Y	8					61
								123	3	9	9							
02	896	N	835	-0-		-61	-0-	57	1	654	2	Y	4					65
								120	3	4	9							
03	992	N	875	-0-		-117	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					65
								127	3									
04	930	N	901	-0-		-29	-0-	27	1	720	2	Y	1					66
								153	3	1	9							
05	930	N	732	-0-		-198	-0-	51	1	575	2	Y	1					67
								105	3	1	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

12	217	N	138	-0-		-79	-0-	7	1	118	2	N	-0-					32
								13	3									
01	217	N	178	-0-		-39	-0-	9	1	151	2	N	-0-					32
								18	3									
02	168	N	159	-0-		-9	-0-	9	1	133	2	N	-0-					32
								17	3									
03	205	N	205	-0-		-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					32
								21	3									
04	180	N	172	-0-		-8	-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
								21	3									
05	186	N	156	-0-		-30	-0-	10	1	131	2	N	-0-					32
								15	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

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									
02	392	N	310	-0-		-82	-0-	18	1	260	2	N	-0-					15
								32	3									
03	403	N	208	-0-		-195	-0-	13	1	167	2	N	7					22
								20	3	8	9							
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-					22
								42	3									
*05	343	N	343	-0-		-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
								34	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	2	30	3	N	-0-					30
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	7					37
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

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							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	66	95	1			25
							109	3	73	9							
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	Y	-0-	25	1			-0-
							125	3									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					-0-
							102	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

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									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	188	1	1728	2	Y	15					65
							289	3	17	9							
01	2170	N	1339	-0-	-831	-0-	134	1	1024	2	Y	7					72
							173	3	8	9							
02	1680	N	1277	-0-	-403	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					72
							184	3									
03	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	51	1	1164	2	Y	7					79
							208	3	8	9							
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	2	Y	5					84
							313	3	6	9							
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	135	1	1515	2	Y	11					95
							276	3	12	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	195	1	2851	2	Y	40	57	1			14
							372	3	44	9							
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	222	1	2858	2	Y	37	36	1			15
							383	3	41	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	213	1	2603	2	Y	18	26	1			7
							345	3	20	9							
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	2792	2	Y	25	11	1			21
							360	3	28	9							
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	206	1	2598	2	Y	28	30	1			19
							322	3	31	9							
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	Y	44	32	1			31
							291	3	48	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	227	1	2088	2	Y	13					80
							350	3	14	9							
01	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	249	1	1908	2	Y	17					97
							323	3	19	9							
02	2464	N	2178	-0-	-286	-0-	150	1	1704	2	Y	12					109
							311	3	13	9							
03	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	90	1	2032	2	Y	13					122
							362	3	14	9							
04	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	68	1	1801	2	Y	7					129
							383	3	8	9							
*05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	208	1	2340	2	Y	10					139
							427	3	11	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2095	-0-	-385	-0-	179	1	1642	2	Y	-0-					73
							274	3									
01	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	177	1	1352	2	Y	3					76
							228	3	3	9							
02	2156	N	1288	-0-	-868	-0-	89	1	1012	2	Y	2					78
							185	3	2	9							
03	2108	N	1554	-0-	-554	-0-	56	1	1265	2	Y	7					85
							225	3	8	9							
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	48	1	1258	2	Y	2					87
							267	3	2	9							
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	6					93
							214	3	7	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2173	-0-	-524	-0-	2036	2	137	3	N	-0-					20
01	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	2435	2	156	3	N	12					32
							13	9									
02	2212	N	1908	-0-	-304	-0-	1778	2	123	3	N	6					38
							7	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2330	2	159	3	N	-0-					38
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2431	2	171	3	N	-0-					38
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2529	2	174	3	N	17					55
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1743	-0-		-24	-0-	148	1	1359	2	Y	8					69
								227	3	9	9							
01	1767	N	1540	-0-		-227	-0-	154	1	1175	2	Y	12					81
								198	3	13	9							
02	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	105	1	1189	2	Y	4					85
								217	3	4	9							
03	1736	N	1208	-0-		-528	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					85
								176	3									
04	1500	N	1384	-0-		-116	-0-	42	1	1106	2	Y	1					86
								235	3	1	9							
05	1674	N	1180	-0-		-494	-0-	83	1	928	2	Y	-0-					86
								169	3									

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
12	930	N	843	-0-		-87	-0-	72	1	660	2	Y	1					73
								110	3	1	9							
01	837	N	766	-0-		-71	-0-	77	1	589	2	Y	-0-					73
								100	3									
02	896	N	760	-0-		-136	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					73
								109	3									
03	882	N	882	-0-		-0-	-0-	32	1	720	2	Y	2					75
								128	3	2	9							
04	814	N	814	-0-		-0-	-0-	25	1	646	2	Y	5					80
								137	3	6	9							
*05	879	N	879	-0-		-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					80
								127	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
12	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	136	1	1246	2	Y	7					26
								208	3	8	9							
01	1705	N	1627	-0-		-78	-0-	163	1	1246	2	Y	6					32
								211	3	7	9							
02	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	100	1	1139	2	Y	4					36
								208	3	4	9							
03	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	56	1	1271	2	Y	10					46
								227	3	11	9							
04	1500	N	1398	-0-		-102	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					46
								237	3									
05	1550	N	1505	-0-		-45	-0-	105	1	1179	2	Y	5					51
								215	3	6	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
12	1767	N	1185	-0-		-582	-0-	101	1	927	2	Y	2					94
								155	3	2	9							
01	1488	N	1213	-0-		-275	-0-	121	1	927	2	Y	7					101
								157	3	8	9							
02	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	12					113
								197	3	13	9							
03	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					113
								180	3									
04	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	38	1	996	2	Y	13					126
								211	3	14	9							
05	1426	N	1354	-0-		-72	-0-	95	1	1065	2	Y	-0-					126
								194	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1396	-0-		-526	-0-	118	1	1088	2	Y	6					61
								183	3	7	9							
01	1860	N	1560	-0-		-300	-0-	157	1	1198	2	Y	3					64
								202	3	3	9							
02	1204	N	1192	-0-		-12	-0-	82	1	938	2	Y	-0-					64
								172	3									
03	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	52	1	1181	2	Y	10					74
								211	3	11	9							
04	1440	N	1419	-0-		-21	-0-	43	1	1133	2	Y	2					76
								241	3	2	9							
*05	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	111	1	1253	2	Y	12					88
								229	3	13	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1810	-0-		-174	-0-	98	1	1430	2	N	6					148
								275	3	7	9							
01	1860	N	1806	-0-		-54	-0-	93	1	1377	2	N	32					180
								301	3	35	9							
02	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	89	1	1143	2	N	18	73	1			125
								236	3	20	9							
03	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	128	1	1492	2	N	25					150
								296	3	28	9							
04	1740	N	1650	-0-		-90	-0-	60	1	1293	2	N	7	107	1			50
								289	3	8	9							
*05	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	120	1	1463	2	N	15					65
								278	3	17	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	474	-0-		-146	-0-	25	1	369	2	N	8					108
								71	3	9	9							
01	620	N	510	-0-		-110	-0-	26	1	389	2	N	9					117
								85	3	10	9							
02	448	N	369	-0-		-79	-0-	22	1	287	2	N	-0-					117
								60	3									
03	651	N	651	-0-		-0-	-0-	43	1	500	2	N	8	92	1			33
								99	3	9	9							
04	729	N	729	-0-		-0-	-0-	26	1	574	2	N	-0-					33
								129	3									
*05	664	N	664	-0-		-0-	-0-	42	1	516	2	N	7					40
								98	3	8	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-		-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
								2	3									
01	69	N	69	-0-		-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					47
								7	3									
02	168	N	86	-0-		-82	-0-	5	1	72	2	N	-0-					47
								9	3									
03	90	N	90	-0-		-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					47
								9	3									
04	117	N	117	-0-		-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
								15	3									
*05	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					47
								10	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1557	2	105	3	N	-0-					32
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1771	2	114	3	N	8					40
							9	9									
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1443	2	100	3	N	-0-					40
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1398	2	96	3	N	-0-					40
04	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1513	2	106	3	N	-0-					40
05	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1325	2	91	3	N	-0-					40

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

12	2015	X	1438	-0-	-577	-0-	81	1	1178	2	Y	24	34	1			8
							153	3	26	9							
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	80	1	1026	2	Y	22	21	1			9
							137	3	24	9							
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	76	1	930	2	Y	10	15	1			4
							123	3	11	9							
03	1302	N	880	-0-	-422	-0-	55	1	716	2	Y	15	7	1			12
							92	3	17	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	156	1	1965	2	Y	17	18	1			11
							244	3	19	9							
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	138	1	1686	2	Y	26	19	1			18
							197	3	29	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

12	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	70	1	1017	2	Y	42	59	1			15
							132	3	46	9							
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1597	2	Y	38	38	1			15
							214	3	42	9							
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	19	27	1			7
							110	3	21	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	939	2	Y	17	10	1			14
							121	3	19	9							
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	19	20	1			13
							120	3	21	9							
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	Y	30	22	1			21
							109	3	33	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	141	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
02	2408	X	1286	-0-	-1122	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
03	2666	X	2046	-0-	-620	-0-	131	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
04	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	118	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	90	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							128	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	193	1	1778	2	Y	9					70
							298	3	10	9							
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	214	1	1638	2	Y	15					85
							277	3	17	9							
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1656	2	Y	10					95
							303	3	11	9							
03	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	66	1	1508	2	Y	2					97
							270	3	2	9							
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	61	1	1609	2	Y	8					105
							342	3	9	9							
05	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	136	1	1525	2	Y	5					110
							278	3	6	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	7					80
							62	3	8	9							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	7					87
							111	3	8	9							
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	27	1	338	2	N	1					88
							69	3	1	9							
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	21	1	248	2	N	7					95
							50	3	8	9							
04	630	N	383	-0-	-247	-0-	14	1	296	2	N	6	68	1			33
							66	3	7	9							
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	357	2	N	2					35
							68	3	2	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
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	60	1	870	2	N	4					107
							167	3	4	9							
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	2	N	15	92	1			30
							230	3	17	9							
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	58	1	742	2	N	12					42
							153	3	13	9							
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	75	1	867	2	N	-0-					42
							172	3									
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	37	1	804	2	N	18					60
							180	3	20	9							
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	60	1	729	2	N	8					68
							139	3	9	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	60	1	967	2	N	2					27
							105	3	2	9							
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	53	1	882	2	N	-0-					27
							106	3									
02	1176	N	940	-0-	-236	-0-	56	1	789	2	N	-0-					27
							95	3									
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	70	1	899	2	N	-0-					27
							109	3									
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	34	1	795	2	N	-0-					27
							116	3									
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	63	1	850	2	N	-0-					27
							100	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	113	1	1039	2	Y	9					86
							174	3	10	9							
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	148	1	1135	2	Y	6					92
							192	3	7	9							
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	104	1	1184	2	Y	4					96
							216	3	4	9							
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-					96
							180	3									
04	1440	N	1089	-0-	-351	-0-	33	1	865	2	Y	7					103
							183	3	8	9							
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	105	1	1178	2	Y	16					119
							215	3	18	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	105	2	N	-0-					40
							21	3									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					40
							37	3									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					40
							35	3									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					40
							36	3									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	143	2	N	-0-					40
							31	3									
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	103	2	N	-0-					40
							19	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
12	1209	N	540	-0-	-669	-0-	28	1	413	2	N	17					152
							80	3	19	9							
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	6	88	1			70
							177	3	7	9							
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	13					83
							143	3	14	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	29	87	1			25
							167	3	32	9							
04	1020	N	914	-0-	-106	-0-	33	1	711	2	N	10					35
							159	3	11	9							
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	12					47
							148	3	13	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
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	59	1	537	2	N	-0-					38
							93	3									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	14					52
							102	3	15	9							
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	46	1	534	2	N	-0-					52
							89	3									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	N	-0-					52
							99	3									
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	21	1	556	2	N	-0-					52
							108	3									
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-					52
							99	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1141	-0-		-316	-0-		65	1	952	2	Y	-0-					-0-
									124	3									
01	1426	N	1121	-0-		-305	-0-		72	1	925	2	Y	-0-					-0-
									124	3									
02	1204	N	1068	-0-		-136	-0-		69	1	846	2	Y	36	22	1			14
									113	3	40	9							
03	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-		85	1	1107	2	Y	23	18	1			19
									143	3	25	9							
04	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-		79	1	992	2	Y	25	27	1			17
									123	3	28	9							
*05	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-		78	1	949	2	Y	40	29	1			28
									111	3	44	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-		79	1	1278	2	N	1					23
									139	3	1	9							
01	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-		76	1	1265	2	N	-0-					23
									152	3									
02	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-		79	1	1126	2	N	-0-					23
									137	3									
03	1488	N	1378	-0-		-110	-0-		89	1	1149	2	N	-0-					23
									140	3									
04	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-		58	1	1378	2	N	-0-					23
									203	3									
*05	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-		95	1	1275	2	N	-0-					23
									149	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-		83	1	1217	2	Y	-0-					-0-
									159	3									
01	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-		100	1	1282	2	Y	-0-					-0-
									172	3									
02	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
									139	3									
03	1395	N	947	-0-		-448	-0-		60	1	785	2	Y	-0-					-0-
									102	3									
04	1350	N	912	-0-		-438	-0-		60	1	758	2	Y	-0-					-0-
									94	3									
05	1395	N	954	-0-		-441	-0-		65	1	796	2	Y	-0-					-0-
									93	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. 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
12	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-		2012	2	135	3	N	2					97
									2	9									
01	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-		1895	2	121	3	N	-0-					97
02	1764	N	1745	-0-		-19	-0-		1632	2	113	3	N	-0-					97
03	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-		2024	2	138	3	N	6					103
									7	9									
04	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-		1771	2	124	3	N	-0-					103
*05	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-		1820	2	126	3	N	-0-					103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					55
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					55
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	2	2	3	Y	13					68
							14	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
02	1596	N	1546	-0-	-50	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	114	1	1483	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
05	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	95	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							136	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

12	4123	X	3426	-0-	-697	-0-	195	1	2858	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
01	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	190	1	2446	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
02	3808	X	3681	-0-	-127	-0-	247	1	3014	2	Y	19	12	1			7
							399	3	21	9							
03	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	224	1	2907	2	Y	12	9	1			10
							375	3	13	9							
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	314	1	3949	2	Y	13	14	1			9
							489	3	14	9							
05	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	228	1	2792	2	Y	20	15	1			14
							327	3	22	9							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	121	1	1479	2	Y	19	12	1			7
							196	3	21	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	Y	12	9	1			10
							223	3	13	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	13	14	1			9
							132	3	14	9							
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	Y	21	15	1			15
							133	3	23	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2626	-0-		-629	-0-	150 286	1 3	2190	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2294	-0-		-961	-0-	147 254	1 3	1893	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2096	-0-		-508	-0-	141 229	1 3	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2197	-0-		-686	-0-	140 235	1 3	1822	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1180	-0-		-1400	-0-	78 121	1 3	981	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2465	-0-		-170	-0-	168 241	1 3	2056	2	Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	133 210	1 3	1214 11	2 9	N	10					97
01	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	141 193	1 3	1064 7	2 9	N	6					103
02	1232	N	1133	-0-		-99	-0-	77 149	1 3	892 15	2 9	N	14					117
03	1581	N	1230	-0-		-351	-0-	44 165	1 3	1012 9	2 9	N	8					125
04	1350	N	1128	-0-		-222	-0-	34 179	1 3	913 2	2 9	N	2					127
05	1240	N	1116	-0-		-124	-0-	77 147	1 3	880 12	2 9	N	11					138

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2512	-0-		-340	-0-	213 338	1 3	1952 9	2 9	N	8					125
01	2852	X	2453	-0-		-399	-0-	246 338	1 3	1860 9	2 9	N	8					133
02	2576	X	2000	-0-		-576	-0-	138 264	1 3	1587 11	2 9	N	10					143
03	2511	N	2066	-0-		-445	-0-	74 276	1 3	1699 17	2 9	N	15					158
04	2370	N	1805	-0-		-565	-0-	54 284	1 3	1450 17	2 9	N	15	115	1			58
05	2201	N	2120	-0-		-81	-0-	147 280	1 3	1682 11	2 9	N	10					68

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1050	-0-		-159	-0-	1041	2	9	9	Y	8					28
01	1240	N	1219	-0-		-21	-0-	1195	2	24	9	Y	22	26	1	7	8	17
02	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11	4	8			24
03	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3					27
04	1170	N	1089	-0-		-81	-0-	1087	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	1612	N	1112	-0-		-500	-0-	1112	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

12	930	N	831	-0-	-99	-0-	827	2	4	9	Y	4					14
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	860	2	10	9	Y	9	16	1			7
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	766	2	6	9	Y	5					12
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	810	2	2	9	Y	2					14
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	837	2	1	9	Y	1					15
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

12	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1465	2	11	9	Y	10					35
01	1984	N	1480	-0-	-504	-0-	1452	2	28	9	Y	25	42	1			18
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	2	21	9	Y	19					37
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	Y	5					42
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					44
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					44

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	Y	8					26
01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1599	2	26	9	Y	24	41	1			9
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	1354	2	12	9	Y	11					20
03	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1435	2	4	9	Y	4					24
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1537	2	1	9	Y	1					25
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					25

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

12	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2189	2	9	9	Y	8					20
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2200	2	29	9	Y	26	44	1			2
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2003	2	17	9	Y	15					17
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2171	2	3	9	Y	3					20
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2394	2	3	9	Y	3					23
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					23

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

12	2800	N	98	-0-	-2702	229	98	2			Y	-0-					-0-
01	841	N	612	-0-	-229	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	6603	X	6143	-0-	-460	-0-	6067	2	76	9	N	69	179	1			46
01	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	5988	2	91	9	N	83					129
02	5964	X	5495	-0-	-469	-0-	5495	2			N	-0-					129
03	6324	X	6258	-0-	-66	-0-	6258	2			N	-0-					129
*04	6870	X	6209	-0-	-661	-0-	6208	2	1	9	N	1					130
05	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	2			N	-0-					130

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
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					151
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					151
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2			N	-0-					151
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					151
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					151
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					151

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					143
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					143
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9					152
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1295	2	1	9	N	1					153
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					153
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					153

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	170	1	2111	2	N	-0-					14
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	182	1	1992	2	N	-0-					14
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	157	1	1696	2	N	-0-					14
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	1904	2	N	2					16
							2	9									
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	285	1	1837	2	N	3					19
							3	9									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	Y	4					7
							4	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	122	1	613	2	Y	5	4	1	1	8	7
							6	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	143	1	453	2	Y	3					10
							3	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	161	1	546	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	128	1	571	2	Y	5					9
							6	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					14
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	155	1	1312	2	N	-0-					14
02	1316	N	976	-0-	-340	-0-	61	1	915	2	N	-0-					14
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	97	1	1091	2	N	-0-					14
04	1410	N	913	-0-	-497	-0-	102	1	811	2	N	-0-					14
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	127	1	1110	2	Y	7					12
							8	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	197	1	998	2	Y	8	7	1	1	8	12
							9	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	257	1	820	2	Y	5					17
							6	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	264	1	892	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	199	1	886	2	Y	9					16
							10	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					16

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	2	Y	13					22
							14	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	202	1	1017	2	Y	16	13	1	2	8	23
							18	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	549	1	1748	2	Y	9					32
							10	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	592	1	2003	2	Y	7	23	1	1	8	15
							8	9									
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	382	1	1699	2	Y	17	1	8			31
							19	9									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					31

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	400	1	3412	2	Y	18					31
							20	9									
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	555	1	2800	2	Y	20	18	1	2	8	31
							22	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	719	1	2286	2	Y	12					43
							13	9									
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	900	1	3040	2	Y	9	31	1	1	8	20
							10	9									
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	761	1	3384	2	Y	26	1	8			45
							29	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	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 #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	276	1	2413	2	Y	12					21
							13	9									
01	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	401	1	2021	2	Y	10	12	1	1	8	18
							11	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	980	1	3118	2	Y	8					26
							9	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1001	1	3384	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
04	3000	X	1802	-0-	-1198	-0-	328	1	1460	2	Y	13					25
							14	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	230	1	2010	2	Y	12					19
							13	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	383	1	1934	2	Y	14	11	1	1	8	21
							15	9									
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	493	1	1569	2	Y	9					30
							10	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	483	1	1634	2	Y	6	22	1			14
							7	9									
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	372	1	1656	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1505	2	N	-0-					35
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	2	N	-0-					35
02	1540	N	1230	-0-	-310	-0-	104	1	1125	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	138	1	1272	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	197	1	1266	2	N	3	1	8			37
							3	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					37

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 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
12	1395	X	999	-0-	-396	-0-	75	1	924	2	N	-0-					27
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	76	1	829	2	N	-0-					27
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	N	-0-					27
03	1178	X	844	-0-	-334	-0-	82	1	762	2	N	-0-					27
04	1140	X	717	-0-	-423	-0-	96	1	621	2	N	-0-					27
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	-0-					31
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	152	1	1666	2	N	-0-					31
02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	123	1	1323	2	N	-0-					31
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	168	1	1556	2	N	-0-					31
04	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	220	1	1416	2	N	-0-					31
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	2821	X	2630	-0-	-191	-0-	197	1	2433	2	N	-0-					45
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	221	1	2419	2	N	2					47
							2	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	1					48
							1	9									
03	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	250	1	2306	2	N	5					53
							6	9									
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	334	1	2150	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					58

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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	N	-0-					20
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	2	N	-0-					20
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	94	1	1009	2	N	-0-					20
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	2	N	-0-					20
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	167	1	1080	2	N	-0-					20
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1750	2	N	-0-					28
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	144	1	1574	2	N	-0-					28
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	123	1	1334	2	N	-0-					28
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	159	1	1463	2	N	-0-					28
04	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	192	1	1234	2	N	2					30
							2	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	N	-0-					22
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	973	2	N	-0-					22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	N	-0-					22
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	99	1	914	2	N	-0-					22
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	135	1	876	2	N	-0-					22
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	Y	12					20
							13	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	285	1	1435	2	Y	13	11	1	1	8	21
							14	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	501	1	1593	2	Y	7					28
							8	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	542	1	1831	2	Y	5	20	1			13
							6	9									
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	497	1	2210	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	210	1	1834	2	Y	12					23
							13	9									
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	461	1	2324	2	Y	16	13	1	2	8	24
							18	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	645	1	2050	2	Y	10					34
							11	9									
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	651	1	2201	2	Y	6	24	1	1	8	15
							7	9									
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	293	1	1300	2	Y	12					27
							13	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					28
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	121	1	1022	2	N	-0-					28
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	64	1	964	2	N	-0-					28
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	1016	2	N	-0-					28
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	120	1	952	2	N	2					30
							2	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

12	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	177	1	2267	2	N	-0-					28
01	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	249	1	2102	2	N	2					30
							2	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	141	1	2105	2	N	-0-					30
03	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	201	1	2261	2	N	-0-					30
04	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	266	1	2109	2	N	37					67
							41	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	82	1	1059	2	N	-0-					32
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					32
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	2	N	-0-					32
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	2	N	-0-					32
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	168	1	1336	2	N	2	1	8			33
							2	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					33

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
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	339	1	4192	2	N	-0-					67
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	361	1	3962	2	N	-0-					67
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	325	1	3513	2	N	16	50	1	1	8	32
							18	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	436	1	4031	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	648	1	4177	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					32

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
12	5146	X	4744	-0-	-402	-0-	354	1	4390	2	N	-0-					27
01	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	406	1	4453	2	N	-0-					27
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	342	1	3690	2	N	-0-					27
03	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	416	1	3838	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4860	X	4344	-0-	-516	-0-	582	1	3756	2	N	5	2	8			30
							6	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					30

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
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	N	-0-					28
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	2	N	-0-					28
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	75	1	1114	2	N	-0-					28
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1269	2	N	-0-					28
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	163	1	1296	2	N	13	1	8			40
							14	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					40

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
12	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	324	1	4016	2	N	24					89
							26	9									
01	4929	X	4922	-0-	-7	-0-	411	1	4507	2	N	4	61	1			32
							4	9									
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	359	1	3871	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	467	1	4309	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	659	1	4252	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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 #: 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
12	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	286	1	3546	2	N	-0-					27
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	331	1	3624	2	N	-0-					27
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	258	1	2782	2	N	-0-					27
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	350	1	3229	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	475	1	3064	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	239	1	2958	2	N	-0-					50
01	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	227	1	2487	2	N	-0-					50
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	194	1	2095	2	N	4	2	8			52
							4	9									
03	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	252	1	2325	2	N	6	1	8			57
							7	9									
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	353	1	2273	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					63

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
12	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	308	1	2695	2	N	-0-					55
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	611	1	3082	2	N	-0-					55
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	886	1	2817	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	713	1	2410	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	641	1	2849	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
12	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	530	1	4642	2	N	-0-					27
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	836	1	4212	2	N	-0-					27
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	1106	1	3519	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	1146	1	3872	2	N	-0-					27
04	5070	X	4941	-0-	-129	-0-	907	1	4033	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
12	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	343	1	3005	2	N	-0-					48
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	832	1	4194	2	N	12					60
							13	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1369	1	4356	2	N	5	2	8			63
							6	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1385	1	4683	2	N	3	1	8			65
							3	9									
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1038	1	4615	2	N	5	2	8			68
							6	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 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
12	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	477	1	4178	2	N	-0-					63
01	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	839	1	4229	2	N	-0-					63
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1228	1	3906	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1196	1	4040	2	N	3	1	8			65
							3	9									
04	4890	X	4794	-0-	-96	-0-	880	1	3913	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					65

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
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	404	1	3533	2	N	-0-					27
01	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	711	1	3584	2	N	-0-					27
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	786	1	2502	2	N	-0-					27
03	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	926	1	3128	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	676	1	3002	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	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
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	2	N	-0-					35
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					35
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	87	1	1294	2	N	-0-					35
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1377	2	N	13					48
							14	9									
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	N	15					63
							17	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					63

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
12	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	216	1	2682	2	N	8	46	1			27
							9	9									
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	236	1	2591	2	N	-0-					27
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	210	1	2261	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	298	1	2748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	375	1	2419	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
12	3348	X	2991	-0-	-357	-0-	223	1	2768	2	N	-0-					28
01	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	254	1	2791	2	N	-0-					28
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	211	1	2279	2	N	-0-					28
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	364	1	3357	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	450	1	2904	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2131	-0-	-783	-0-	218	1	1913	2	N	-0-					27
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	495	1	2493	2	N	-0-					27
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	685	1	2178	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	656	1	2215	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	524	1	2328	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	347	1	3041	2	N	-0-	55	1			28
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	548	1	2764	2	N	-0-					28
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	676	1	2151	2	N	-0-					28
03	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	678	1	2289	2	N	-0-					28
04	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	590	1	2621	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
12	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	162	1	2071	2	N	-0-					77
01	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	230	1	1941	2	N	-0-					77
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1880	2	N	-0-					77
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	190	1	2139	2	N	69	118	1			28
							76	9									
*04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	258	1	2056	2	N	-0-					28
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					28

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
12	2418	X	2356	-0-	-62	-0-	171	1	2185	2	N	-0-					32
01	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	250	1	2115	2	N	-0-					32
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1908	2	N	-0-					32
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	183	1	2048	2	N	-0-					32
*04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	275	1	2189	2	N	-0-					32
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	3					50
							3	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1246	2	N	25					75
							28	9									
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	74	1	1118	2	N	1	1	8			75
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1191	2	N	-0-					75
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	132	1	1053	2	N	2					77
							2	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	191	1	2447	2	N	-0-					27
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2098	2	N	-0-					27
02	2464	N	2349	-0-	-115	-0-	147	1	2201	2	N	1					28
							1	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	199	1	2229	2	N	5					33
							6	9									
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	272	1	2163	2	N	9					42
							10	9									
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					42

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
12	2325	X	2088	-0-	-237	-0-	151	1	1937	2	N	-0-					32
01	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	242	1	2040	2	N	-0-					32
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	120	1	1788	2	N	-0-					32
03	2294	X	2247	-0-	-47	-0-	184	1	2063	2	N	-0-					32
04	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	246	1	1956	2	N	-0-					32
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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
12	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	415	1	5136	2	N	5	45	1			30
							6	9									
01	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	359	1	3941	2	N	-0-					30
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	398	1	4291	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	5859	X	4912	-0-	-947	-0-	479	1	4423	2	N	9	1	8			38
							10	9									
04	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	723	1	4660	2	N	9	2	8			45
							10	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					45

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
12	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	289	1	3580	2	N	17	66	1			33
							19	9									
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	314	1	3441	2	N	-0-					33
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3555	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	420	1	3877	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	584	1	3768	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	329	1	4075	2	N	5					70
							6	9									
01	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	351	1	3849	2	N	-0-					70
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	339	1	3665	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	378	1	3487	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	513	1	3311	2	N	3	3	8			70
							3	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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
12	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	183	1	2263	2	N	5	61	1			28
							6	9									
01	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	200	1	2201	2	N	-0-					28
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	184	1	1983	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	231	1	2127	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	305	1	1967	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					28
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	455	1	2294	2	N	-0-					28
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	544	1	1729	2	N	6	1	8			33
							7	9									
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	573	1	1938	2	N	11	1	8			43
							12	9									
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	448	1	1992	2	N	11	1	8			53
							12	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	222	1	2749	2	N	8					68
							9	9									
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	244	1	2675	2	N	-0-					68
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	225	1	2428	2	N	1	1	8			68
							1	9									
03	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	284	1	2622	2	N	1	1	8			68
							1	9									
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	378	1	2437	2	N	2	2	8			68
							2	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					68

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	296	1	2593	2	N	3					45
							3	9									
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	455	1	2294	2	N	3					48
							3	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	2					50
							2	9									
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	851	1	2876	2	N	8	1	8			57
							9	9									
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3106	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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 #: 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
12	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	426	1	3731	2	N	-0-					30
01	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	673	1	3389	2	N	-0-					30
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	880	1	2798	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	908	1	3068	2	N	-0-					30
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	693	1	3079	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					30
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	-0-					30
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	73	1	1081	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	103	1	1156	2	N	-0-					30
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	136	1	1082	2	N	-0-					30
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					29
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					29
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					29
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					29
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					30
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					32

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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					60
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					60
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					60
04	960	N	194	-0-	-766	-0-	191	2	3	9	Y	3					63
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					66

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
12	3038	X	2231	-0-	-807	-0-	2208	2	23	9	N	21	186	1			33
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14					47
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2968	2	6	9	N	5					52
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3399	2	9	9	N	8					60
04	2940	X	2001	-0-	-939	-0-	1999	2	2	9	N	2					62
05	3038	X	671	-0-	-2367	-0-	671	2			N	-0-					62

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
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					39
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					39
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					39
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					39
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					41
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					28
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					28
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					28
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	Y	1					29
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					31

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
12	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
12	2666	X	56	-0-	-2610	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	35	-0-	-2631	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					26
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	2	11	9	Y	10	28	1			8
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					8
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1655	2	1	9	Y	1					9
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					9
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2002	-0-	-416	-0-	2002	2			Y	-0-					153
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	167	1			56
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					56
03	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			Y	-0-					56
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1682	2	10	9	Y	9					65
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					65

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
12	3100	N	3760	-0-	660	660	611	1	3149	2	Y	-0-					15
01	3100	N	3635	-0-	535	1195	578	1	3047	2	Y	9					24
							10	9									
02	1405	N	210	-0-	-1195	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					24
03	1178	X	259	-0-	-919	-0-	46	1	213	2	Y	-0-					24
04	1140	X	210	-0-	-930	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					24
05	1178	X	204	-0-	-974	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-					10
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	Y	-0-					10
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					10
03	341	N	38	-0-	-303	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					10
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					10
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*05	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

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	4			N	-0-					135
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					135
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-					135
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					135
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-					135
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

12	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	114	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	117	1	2352	2	Y	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	83	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	108	1	2907	2	Y	-0-					-0-
*05	2818	N	2803	-0-	-15	-0-	92	1	2711	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	140	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	146	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	111	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	102	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	103	1	3081	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
12	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	116	1	2558	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	146	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	103	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	96	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	92	1	2694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	121	1	2684	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	114	1	3082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	89	1	2636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
12	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	25	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	25	1	2503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	25	1	2565	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1627	-0-	-1163	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	23	1	2233	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	37	1			32
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					32
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					32
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					5

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					35
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					35
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1507	2	14	9	Y	13					48
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	2	6	9	Y	5					12
*05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					12

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	35	2			N	-0-					220
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	120	2	307	9	N	279					499
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					499
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	182	1			317
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					317
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	637	-0-	-107	-0-	598	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	992	X	979	-0-	-13	-0-	955	2	24	9	Y	22					42
02	896	X	878	-0-	-18	-0-	872	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1392	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1375	2	29	9	Y	26					61
05	992	X	844	-0-	-148	-0-	814	2	30	9	Y	27	47	1			41

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
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					53
01	6448	X	1867	-0-	-4581	-0-	1866	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	5824	X	1640	-0-	-4184	-0-	1640	2			Y	-0-					17
03	6448	X	2000	-0-	-4448	-0-	2000	2			Y	-0-					17
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2134	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	1984	X	1136	-0-	-848	-0-	1136	2			Y	-0-					5

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
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					53
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	1764	X	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			Y	-0-					17
03	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-					17
04	2010	X	1387	-0-	-623	-0-	1362	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			Y	-0-					5

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
12	1519	X	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			Y	-0-					35
01	1519	X	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			Y	-0-					35
02	1372	X	1333	-0-	-39	-0-	1319	2	14	9	Y	13					48
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	1320	X	990	-0-	-330	-0-	984	2	6	9	Y	5					12
05	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2991	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	2210	2	24	9	Y	22					42
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2344	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3466	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2788	2	29	9	Y	26					61
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2918	2	30	9	Y	27	47	1			41

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
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6103	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5317	2	24	9	Y	22					42
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	5349	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	5940	X	4955	-0-	-985	-0-	4926	2	29	9	Y	26					61
05	6138	X	4639	-0-	-1499	-0-	4609	2	30	9	Y	27	47	1			41

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
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					35
01	1519	X	725	-0-	-794	-0-	725	2			Y	-0-					35
02	2408	X	887	-0-	-1521	-0-	873	2	14	9	Y	13					48
03	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	1242	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2580	X	1272	-0-	-1308	-0-	1266	2	6	9	Y	5					12
05	2542	X	1138	-0-	-1404	-0-	1138	2			Y	-0-					12

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
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					69
01	3379	X	1246	-0-	-2133	-0-	1246	2			Y	-0-	37	1			32
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	2464	2			Y	-0-					32
03	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2960	2			Y	-0-					32
04	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2712	2	9	9	Y	8	35	1			5
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					5

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
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					69
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	37	1			32
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					32
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					32
04	3780	X	2782	-0-	-998	-0-	2773	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			Y	-0-					5

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			Y	-0-					35
01	2728	X	1440	-0-	-1288	-0-	1440	2			Y	-0-					35
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2967	2	14	9	Y	13					48
03	2573	X	1496	-0-	-1077	-0-	1493	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2490	X	1236	-0-	-1254	-0-	1230	2	6	9	Y	5					12
05	3286	X	1569	-0-	-1717	-0-	1569	2			Y	-0-					12

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2274	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	1896	2	24	9	Y	22					42
02	3080	X	1282	-0-	-1798	-0-	1276	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3410	X	1650	-0-	-1760	-0-	1574	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	1678	2	29	9	Y	26					61
05	2325	X	1782	-0-	-543	-0-	1752	2	30	9	Y	27	47	1			41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	322	3	Y	2					14
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	522	3	Y	5					19
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	605	3	Y	1					20
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	582	3	Y	3					23
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	99 9	1 9	661	3	Y	8					31
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	85 4	1 9	493	3	Y	4					35

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
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-					45
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					45
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	21	1	156	3	N	-0-					45
*03	279	N	250	-0-	-29	-0-	30	1	220	3	N	-0-					45
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-					45
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	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
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					10
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					11
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	122	3	9	9	Y	8					19
*03	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1					20
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	3	2	9	Y	2					22
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	126	3	12	9	Y	11					33

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		249	-0-	249	249	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		163	-0-	163	412	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	471	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
*05	559	X	88	-0-	-471	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					23
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					23
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					23
*03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					23
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					23
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	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

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	Y	10					32
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7					39
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	849	3	1	9	Y	1					40
*03	961	N	815	-0-	-146	-0-	808	3	7	9	Y	6	24	1			22
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	798	3	2	9	Y	2					24
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	825	3	9	9	Y	8					32

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*03	620	N	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	Y	1					1
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			Y	-0-					1
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					1

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	657	1	2045	3	N	5					72
							6	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	641	1	1744	3	N	2					74
							2	9									
02	2464	N	2359	-0-	-105	-0-	591	1	1748	3	N	18					92
							20	9									
*03	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	644	1	1924	3	N	10					102
							11	9									
04	2310	N	2169	-0-	-141	-0-	612	1	1556	3	N	1					103
							1	9									
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	657	1	2100	3	N	5					108
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	3	N	-0-					49
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	168	1	1211	3	N	3					52
							3	9									
02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	119	1	880	3	N	-0-					52
*03	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	149	1	1085	3	N	-0-					52
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	162	1	1084	3	N	-0-					52
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	167	1	975	3	N	-0-					52

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	3	17	9	N	15	123	1			18
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					21
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	1291	3	2	9	N	2					23
*03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1419	3	9	9	N	8					31
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1358	3	8	9	N	7					38
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1397	3	7	9	N	6					44

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
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1884	3	8	9	N	7					25
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	3	2	9	N	2					27
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1717	3	9	9	N	8					35
*03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1766	3	9	9	N	8					43
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	3			N	-0-					43
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1862	3	8	9	N	7					50

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
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					10
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	1					11
							1	9									
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	22	1	161	3	Y	2					13
							2	9									
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	3					16
							3	9									
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					16
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	4					20
							4	9									

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
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	N	1					70
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					72
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					74
*03	620	N	236	-0-	-384	-0-	235	3	1	9	N	1					75
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75

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 #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	318	1	2401	3	Y	2					49
							2	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	333	1	2405	3	Y	3					52
							3	9									
02	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	289	1	2134	3	Y	5					57
							6	9									
*03	2728	N	2217	-0-	-511	-0-	268	1	1946	3	Y	3					60
							3	9									
04	2640	N	2389	-0-	-251	-0-	310	1	2076	3	Y	3					63
							3	9									
05	2697	N	2225	-0-	-472	-0-	325	1	1893	3	Y	6					69
							7	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					87
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	N	5					92
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					95
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2148	3	13	9	N	12					107
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	3	9	9	N	8					115
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	N	4					119

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	3	Y	-0-					10
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	3	Y	-0-					10
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	81	1	603	3	Y	2					12
							2	9									
*03	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	705	3	Y	2					14
							2	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					14
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	4					18
							4	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	9	N	2					17
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					17
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	1594	3			N	-0-					17
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	3	7	9	N	6					23
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					32

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					15
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					15
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	3	17	9	N	15					30
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					30
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2074	3	18	9	Y	16	1	1			17
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	3	18	9	Y	16					33
02	2072	N	1936	-0-	-136	-0-	1919	3	17	9	Y	15					48
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	3	18	9	Y	16	47	1			17
04	2160	N	1954	-0-	-206	-0-	1941	3	13	9	Y	12					29
05	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1730	3	13	9	Y	12					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	272	1	2056	3	Y	22					69
							24	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	278	1	2006	3	Y	22					91
							24	9									
02	2072	N	1809	-0-	-263	-0-	214	1	1586	3	Y	8					99
							9	9									
*03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	271	1	1974	3	Y	17					116
							19	9									
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	284	1	1902	3	Y	15	97	1			34
							17	9									
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	335	1	1953	3	Y	19					53
							21	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	Y	2					22
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					22
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	3			Y	-0-					22
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	3	2	9	Y	2	14	1			10
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					10
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	3	1	9	Y	1					11

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	185	1	1396	3	Y	2					28
							2	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	191	1	1378	3	Y	7					35
							8	9									
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	166	1	1225	3	Y	-0-					35
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	191	1	1389	3	Y	1					36
							1	9									
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	167	1	1116	3	Y	5					41
							6	9									
05	1550	N	776	-0-	-774	-0-	113	1	662	3	Y	1					42
							1	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1924	3	12	9	Y	11					60
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					69
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	1651	3	1	9	Y	1					70
*03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1781	3	3	9	Y	3					73
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1775	3	6	9	Y	5					78
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	3	8	9	Y	7	59	1			26

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 #: 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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	1					31
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	85	1	614	3	Y	2					33
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	Y	3					36
							3	9									
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	Y	2					38
							2	9									
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	593	3	Y	2					40
							2	9									
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	594	3	Y	3					43
							3	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	223	1	1688	3	Y	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	194	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	219	1	1592	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	223	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	267	1	1557	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2539	3	19	9	Y	17					88
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2221	3	14	9	Y	13					101
02	2016	N	1740	-0-	-276	-0-	1739	3	1	9	Y	1					102
*03	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1975	3	6	9	Y	5					107
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	3	9	9	Y	8					115
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2739	3	12	9	Y	11	87	1			39

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					25
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					25
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					25
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					25
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					25
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	283	1	2138	3	Y	3					60
							3	9									
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	291	1	2103	3	Y	3					63
							3	9									
02	2240	N	2117	-0-	-123	-0-	252	1	1863	3	Y	2					65
							2	9									
*03	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	273	1	1982	3	Y	2					67
							2	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	289	1	1932	3	Y	2	56	1			13
							2	9									
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	342	1	1992	3	Y	3					16
							3	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	249	1	1883	3	N	4					36
							4	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	3	N	2					38
							2	9									
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	218	1	1615	3	N	-0-					38
*03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	233	1	1697	3	N	3					41
							3	9									
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	248	1	1658	3	N	1					42
							1	9									
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1726	3	N	1					43
							1	9									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	185	1	1396	3	Y	2					28
							2	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	3	Y	6					34
							7	9									
02	1344	N	938	-0-	-406	-0-	112	1	825	3	Y	1					35
							1	9									
*03	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	139	1	1014	3	Y	1					36
							1	9									
04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	157	1	1048	3	Y	4					40
							4	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	169	1	985	3	Y	3					43
							3	9									

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
12	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					29
01	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1114	3	2	9	N	2					31
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8					39
*03	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	992	3	13	9	N	12					51
04	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	1036	3	3	9	N	3					54
05	1302	X	1055	-0-	-247	-0-	1046	3	9	9	N	8					62

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
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	3	4	9	N	4					55
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	N	9					64
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1026	3	3	9	N	3					67
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	N	16					83
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	N	7					90
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	N	4					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	362	1	2733	3	Y	1	134	1			75
							1	9									
01	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	180	1	1298	3	Y	-0-					75
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	407	1	3013	3	Y	-0-					75
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	400	1	2906	3	Y	-0-					75
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	387	1	2594	3	Y	-0-					75
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	429	1	2502	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
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2221	3	8	9	Y	7					141
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	3	4	9	Y	4					145
02	2212	N	1968	-0-	-244	-0-	1968	3			Y	-0-					145
*03	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	1312	3	3	9	Y	3	89	1			59
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					59
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					59

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
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	211	1	1594	3	Y	2					16
							2	9									
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	223	1	1611	3	Y	8					24
							9	9									
02	1820	N	1430	-0-	-390	-0-	170	1	1260	3	Y	-0-					24
*03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	195	1	1418	3	Y	4					28
							4	9									
04	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	185	1	1240	3	Y	1					29
							1	9									
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	214	1	1246	3	Y	1					30
							1	9									

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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	3	N	-0-					23
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-					23
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	48	1	260	3	N	-0-					23
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	-0-					23
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	64	1	315	3	N	-0-					23
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	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
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1469	3	N	-0-					43
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1584	3	N	-0-					43
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	187	1	1384	3	N	-0-					43
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	216	1	1568	3	N	5					48
							6	9									
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	227	1	1518	3	N	-0-					48
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1601	3	N	2					50
							2	9									

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
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	115	1	871	3	N	-0-					23
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	N	-0-					23
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	3	N	-0-					23
*03	992	N	956	-0-	-36	-0-	116	1	840	3	N	-0-					23
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	116	1	779	3	N	-0-					23
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	784	3	N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	3	17	9	N	15					109
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	N	10					119
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15					134
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2443	3	18	9	N	16					150
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	3	8	9	N	7	134	1			23
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	3	11	9	N	10					33

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
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	N	-0-					75
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	N	-0-					75
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	N	-0-					75
*03	558	N	489	-0-	-69	-0-	59	1	430	3	N	-0-					75
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	58	1	389	3	N	-0-					75
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	67	1	391	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
12	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	2677	3	6	9	Y	5					43
01	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2599	3	4	9	Y	4					47
02	2520	N	1682	-0-	-838	-0-	1682	3			Y	-0-					47
*03	2697	N	1027	-0-	-1670	-0-	1026	3	1	9	Y	1					48
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	Y	2					50
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3	38	1			15

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
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1539	3	N	-0-					174
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	3	N	-0-					174
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	184	1	1361	3	N	-0-					174
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	3	N	-0-					174
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	223	1	1494	3	N	-0-					174
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	257	1	1496	3	N	-0-					174

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	3	11	9	Y	10					36
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10					46
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	Y	6					52
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	3	7	9	Y	6					58
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1184	3	14	9	Y	13					71
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					71

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					12
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					13
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	Y	9					22
*03	744	N	716	-0-	-28	-0-	714	3	2	9	Y	2					24
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1					25
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	787	3	14	9	Y	13					38

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	3	15	9	Y	14	63	1			82
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	3	19	9	Y	17					99
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1834	3	15	9	Y	14					113
*03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1995	3	18	9	Y	16	111	1			18
04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1927	3	13	9	Y	12					30
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2006	3	13	9	Y	12					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1350	2	N	-0-					25
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1285	2	N	-0-					25
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	33	1	1185	2	N	-0-					25
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	42	1	1386	2	N	-0-					25
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					25
05	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	33	1	1083	2	N	-0-					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	N	-0-					85
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					85
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					85
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	N	2					87
							2	9									
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1331	2	N	-0-					87
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	43	1	1390	2	N	2					89
							2	9									

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
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	2117	2	N	-0-					120
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	N	-0-					120
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	50	1	1785	2	N	7					127
							8	9									
*03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	53	1	1744	2	N	2					129
							2	9									
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1667	2	N	1					130
							1	9									
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					137
							8	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	N	-0-					80
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	51	1	1912	2	N	2					82
							2	9									
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	40	1	1430	2	N	3					85
							3	9									
*03	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	50	1	1655	2	N	3					88
							3	9									
04	1800	N	1422	-0-	-378	-0-	41	1	1381	2	N	-0-					88
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	43	1	1389	2	N	-0-					88

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	142	1	374	3	Y	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	117	1	299	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	294	2	Y	5					68
							6	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	381	2	Y	3					71
							3	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	135	1	215	2	Y	5					76
							6	9									
*03	279	N	201	-0-	-78	-0-	72	1	126	2	Y	3					79
							3	9									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	34	1	123	2	Y	2	67	1			14
							2	9									
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					14

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

12	837	X	729	-0-	-108	-0-	130	1	599	3	Y	-0-					4
01	837	X	648	-0-	-189	-0-	112	1	536	3	Y	-0-					4
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	165	1	419	3	Y	1					5
							1	9									
*03	744	N	727	-0-	-17	-0-	200	1	526	3	Y	1					6
							1	9									
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	185	1	495	3	Y	-0-					6
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					6

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	396	1	1831	3	Y	2					7
							2	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	365	1	1743	3	Y	2					9
							2	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	552	1	1400	3	Y	6					15
							7	9									
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	656	1	1724	3	Y	4					19
							4	9									
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	618	1	1655	3	Y	2					21
							2	9									
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	589	1	1506	3	Y	-0-					21

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	149	1	673	2	Y	2					18
							2	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	161	1	584	2	Y	1					19
							1	9									
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	291	1	461	2	Y	2					21
							2	9									
*03	868	X	830	-0-	-38	-0-	300	1	528	2	Y	2					23
							2	9									
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	93	1	336	2	Y	-0-	19	1			4
*05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	186	1	773	2	Y	2					6
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	85	1	216	3	Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	61	1	157	3	Y	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					77
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	3	11	9	Y	10					87
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16					103
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	3	17	9	Y	15					118
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1969	3	13	9	Y	12					130
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	3	7	9	Y	6					136

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

12	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	245	1	1103	2	Y	3					47
							3	9									
01	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	291	1	1054	2	Y	3					50
							3	9									
02	1512	X	1313	-0-	-199	-0-	505	1	801	2	Y	6					56
							7	9									
*03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	675	1	1186	2	Y	5					61
							6	9									
04	1380	X	1153	-0-	-227	-0-	250	1	902	2	Y	1	51	1			11
							1	9									
05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	192	1	799	2	Y	3					14
							3	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	273	1	1262	3	Y	-0-					106
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1290	3	Y	-0-					106
02	1512	X	933	-0-	-579	-0-	261	1	663	3	Y	8					114
							9	9									
*03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	402	1	1056	3	Y	6					120
							7	9									
04	1620	X	1527	-0-	-93	-0-	415	1	1110	3	Y	2					122
							2	9									
*05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	3	Y	-0-					122

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	74	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
*03	279	N	258	-0-	-21	-0-	71	1	186	3	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	67	1	180	3	Y	-0-					4
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	77	1	197	3	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	Y	-0-					22
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					22
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	29	1	46	2	Y	1					23
							1	9									
*03	124	N	49	-0-	-75	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	713	2	Y	5					8
							6	9									

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
12	744	X	676	-0-	-68	-0-	122	1	551	2	Y	3					11
							3	9									
01	744	X	392	-0-	-352	-0-	84	1	305	2	Y	3					14
							3	9									
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	169	1	268	2	Y	2					16
							2	9									
*03	682	N	485	-0-	-197	-0-	176	1	308	2	Y	1					17
							1	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1	789	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	69	1	289	2	Y	2					7
							2	9									

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					1
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					1
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					1
*03	93	N	59	-0-	-34	-0-	16	1	43	3	Y	-0-					1
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	3	-0-	-5577	-0-	3	3			N	-0-					95
01	5580	X	1052	-0-	-4528	-0-	1044	3	8	9	N	7					102
02	4872	X	4157	-0-	-715	-0-	4105	3	52	9	N	47					149
*03	5394	X	4415	-0-	-979	-0-	4364	3	51	9	N	46					195
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4727	3	40	9	N	36					231
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5042	3	37	9	N	34	192	1			73

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
12	434	X	99	-0-	-335	-0-	17	1	81	3	Y	1					4
							1	9									
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	86	1	413	3	Y	1					5
							1	9									
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	119	1	303	3	Y	4					9
							4	9									
*03	434	X	272	-0-	-162	-0-	74	1	195	3	Y	3					12
							3	9									
04	480	X	469	-0-	-11	-0-	127	1	340	3	Y	2					14
							2	9									
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	65	1	2416	2	N	2					134
							2	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	N	3					137
							3	9									
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	60	1	2139	2	N	5					142
							6	9									
*03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	64	1	2106	2	N	25					167
							28	9									
04	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	58	1	1968	2	N	-0-					167
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	70	1	2273	2	N	-0-					167

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
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	2	N	-0-					52
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	49	1	1759	2	N	-0-					52
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	45	1	1600	2	N	1					53
							1	9									
*03	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	49	1	1615	2	N	5					58
							6	9									
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	48	1	1633	2	N	-0-					58
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	52	1	1687	2	N	-0-					58

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
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	175	1	6511	2	N	-0-					117
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	164	1	5866	2	N	3					120
							3	9									
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	151	1	5360	2	N	4					124
							4	9									
*03	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	158	1	5242	2	N	5					129
							6	9									
04	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	151	1	5100	2	N	1					130
							1	9									
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	161	1	5226	2	N	-0-					130

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
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					81
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	N	2					83
02	756	X	623	-0-	-133	-0-	621	3	2	9	N	2					85
*03	837	X	618	-0-	-219	-0-	614	3	4	9	N	4					89
04	870	X	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-					89
05	899	X	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					89

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	20782	-0-	-2499	-0-	20679	3	103	9	N	94					234
01	22785	X	19575	-0-	-3210	-0-	19478	3	97	9	N	88	182	1			140
02	19600	X	17643	-0-	-1957	-0-	17569	3	74	9	N	67					207
*03	21328	X	19413	-0-	-1915	-0-	19322	3	91	9	N	83	195	1			95
04	20640	X	17955	-0-	-2685	-0-	17876	3	79	9	N	72					167
05	20770	X	18516	-0-	-2254	-0-	18429	3	87	9	N	79					246

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	25947	X	23037	-0-	-2910	-0-	22758	3	279	9	N	254	366	1			79
01	25947	X	22308	-0-	-3639	-0-	22025	3	283	9	N	257	180	1			156
02	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	581	1	24328	3	N	206	182	1			180
							227	9									
*03	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	451	1	30013	3	N	258	186	1			252
							284	9									
*04	28650	X	28650	-0-	-0-	-0-	446	1	27943	3	N	237	177	1			312
							261	9									
*05	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	462	1	28908	3	N	219	178	1			353
							241	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

12	29605	X	29047	-0-	-558	-0-	28600	3	447	9	Y	406	346	1			203
01	29605	X	28400	-0-	-1205	-0-	27938	3	462	9	Y	420	455	1			168
02	27020	X	24650	-0-	-2370	-0-	24281	3	369	9	Y	335	273	1			230
*03	29915	X	26934	-0-	-2981	-0-	26499	3	435	9	Y	395	366	1			259
04	28950	X	25451	-0-	-3499	-0-	25084	3	367	9	Y	334	370	1			223
05	29047	X	26538	-0-	-2509	-0-	26139	3	399	9	Y	363	455	1			131

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

12	34441	X	30862	-0-	-3579	-0-	30381	3	481	9	Y	437	603	1			218
01	32395	X	30605	-0-	-1790	-0-	30112	3	493	9	Y	448	487	1			179
02	28280	X	27019	-0-	-1261	-0-	26625	3	394	9	Y	358	291	1			246
*03	31310	X	28926	-0-	-2384	-0-	28463	3	463	9	Y	421	390	1			277
04	30300	X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					Y	NO RPT					277
05	30876	X	28820	-0-	-2056	-0-	28393	3	427	9	Y	388	486	1			140

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

12	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	58	1	1692	2	Y	-0-					89
01	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	62	1	1846	2	Y	5					94
							6	9									
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					94
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	54	1	1513	2	Y	6					100
							7	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	54	1	1656	2	Y	5					105
							6	9									
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	Y	5					110
							6	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	62	1	3173	2	N	5					80
							6	9									
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	62	1	2715	2	N	20	1	8			99
							22	9									
02	2660	X	1746	-0-	-914	-0-	44	1	1695	2	N	6					105
							7	9									
03	2945	X	103	-0-	-2842	-0-	4	1	99	2	N	-0-					105
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
05	2945	X	548	-0-	-2397	-0-	10	1	506	2	N	29					134
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	62	1	1066	2	N	1					190
							1	9									
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	62	1	1338	2	N	7					197
							8	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	N	2					199
							2	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2298	2	N	-0-					199
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	2	N	-0-					199
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					199

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
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2052	2	N	3					132
							3	9									
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					132
02	2184	N	1789	-0-	-395	-0-	56	1	1708	2	N	23					155
							25	9									
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	62	1	1893	2	N	35					190
							39	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2102	2	N	12					202
							13	9									
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	15					217
							17	9									

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
12	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					43
01	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	62	1	2473	2	N	-0-					43
02	2800	X	2459	-0-	-341	-0-	56	1	2388	2	N	14					57
							15	9									
03	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	62	1	2497	2	N	30					87
							33	9									
04	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					87
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	62	1	2539	2	N	-0-					87

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					100
01	992	N	856	-0-	-136	-0-	62	1	794	2	N	-0-					100
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					100
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					100
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	2	N	-0-					100
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	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
12	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	62	1	1929	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					27
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	56	1	1458	2	N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					27
04	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	60	1	1413	2	N	-0-					27
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3252	-0-	152	261	62	1	3140	2	N	45					132
							50	9									
01	3100	N	3135	-0-	35	296	62	1	3073	2	N	-0-					132
02	2800	X	2342	-0-	-458	-0-	56	1	2152	2	N	122	181	1			73
							134	9									
03	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	62	1	2934	2	N	-0-					73
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	60	1	2227	2	N	-0-					73
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					73

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	62	1	3185	2	N	3					125
							3	9									
01	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	62	1	2365	2	N	12					137
							13	9									
02	2800	X	1999	-0-	-801	-0-	54	1	1942	2	N	3					140
							3	9									
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	62	1	2472	2	N	12					152
							13	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	60	1	2702	2	N	-0-					152
05	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	62	1	2684	2	N	-0-					152

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-					41
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	22	1	373	2	N	-0-					41
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	8	1	475	2	N	-0-					41
03	961	N	559	-0-	-402	-0-	24	1	535	2	N	-0-					41
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					41
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	29					70
							32	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

12	2666	N	2094	-0-	-572	-0-	60	1	2032	2	N	2					92
							2	9									
01	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	62	1	1971	2	N	13	1	8			104
							14	9									
02	2072	N	2054	-0-	-18	-0-	56	1	1998	2	N	-0-					104
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	60	1	2177	2	N	-0-					104
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	60	1	1885	2	N	27					131
							30	9									
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	62	1	1938	2	N	-0-					131

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

12	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	60	1	1573	2	N	111	2	8			182
							122	9									
01	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	62	1	1841	2	N	-0-					182
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	2	N	132	167	1			147
							145	9									
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	60	1	1418	2	N	-0-					147
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	56	1	1444	2	N	-0-					147
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	62	1	1996	2	N	35					182
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1563	2	N	3					30
							3	9									
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	62	1	2392	2	N	2					32
							2	9									
02	T. A.		1990	-0-	1990	1990	56	1	1934	2	N	-0-					32
03	T. A.		1498	-0-	1498	3488	62	1	1433	2	N	3					35
							3	9									
04	T. A.		1828	-0-	1828	5316	56	1	1772	2	N	-0-					35
*05	7126	X	1810	-0-	-5316	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	6					64
							7	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1972	2	N	4					68
							4	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1732	2	N	2					70
							2	9									
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	60	1	1792	2	N	4					74
							4	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					74
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					74

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
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	48	1	2055	2	N	-0-					112
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					112
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-					112
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	N	-0-					112
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	15					127
							17	9									
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-					127

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	62	1	1502	2	N	-0-					10
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	56	1	1143	2	N	-0-					10
03	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	62	1	1243	2	N	-0-					10
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	2	N	-0-					10
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	2	Y	-0-					65
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
02	2884	X	1017	-0-	-1867	-0-	50	1	964	2	Y	3					70
							3	9									
03	3193	X	889	-0-	-2304	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					70
04	3090	X	848	-0-	-2242	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					70
05	1488	X	555	-0-	-933	-0-	30	1	523	2	Y	2					72
							2	9									

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

12	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	62	1	1808	2	N	10					57
							11	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	8					65
							9	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	2	N	8					73
							9	9									
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	62	1	1711	2	N	29					102
							32	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	N	5					107
							6	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	27					134
							30	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	-0-					154
01	682	N	299	-0-	-383	-0-	6	1	293	2	N	-0-					154
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	2	1	8			155
							2	9									
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	24	1	377	2	N	-0-					155
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					155
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	26	1	521	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					192
01	1147	X	157	-0-	-990	-0-	6	1	151	2	N	-0-					192
02	14B2 EXT		733	-0-	733	733	30	1	703	2	N	-0-					192
03	14B2 EXT		396	-0-	396	1129	12	1	384	2	N	-0-					192
04	14B2 EXT		207	-0-	207	1336	10	1	197	2	N	-0-					192
*05	1336	X	-0-	-0-	-1336	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	52	1	989	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	28	1	976	2	N	-0-					22
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					22
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	N	-0-					22
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					22
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	N	1	1	8			68
							1	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					68
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1781	2	N	-0-					68
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	-0-					68
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					68
05	2046	N	912	-0-	-1134	-0-	62	1	850	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
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1974	2	N	7	1	8			136
							8	9									
01	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	62	1	1806	2	N	4					140
							4	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	2					142
							2	9									
03	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	62	1	1884	2	N	2					144
							2	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	1					145
							1	9									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					145

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
12	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	62	1	1815	2	N	-0-					16
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					16
02	1820	N	1699	-0-	-121	-0-	56	1	1642	2	N	1	1	8			16
							1	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	12					28
							13	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					28
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					28

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
12	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	62	1	2573	2	N	-0-					73
01	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	62	1	2375	2	N	-0-					73
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	56	1	2130	2	N	-0-					73
03	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	62	1	2141	2	N	-0-					73
04	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	60	1	2220	2	N	-0-					73
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	N	-0-					140
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					140
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	N	-0-					140
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	22	1	609	2	N	-0-					140
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					140
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	24					164
							26	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	2	N	49					189
							54	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	3					192
							3	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	23	3	8			212
							25	9									
03	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					212
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					212
05	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					212

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

12	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	62	1	2224	2	N	-0-					180
01	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	62	1	2231	2	N	-0-					180
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	2	N	-0-					180
03	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					180
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	60	1	2128	2	N	-0-					180
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	62	1	2160	2	N	-0-					180

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2094	2	N	42					79
							46	9									
01	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	42	1	2416	2	N	14					93
							15	9									
02	2660	X	1540	-0-	-1120	-0-	32	1	1501	2	N	6					99
							7	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	62	1	2877	2	N	98	160	1			37
							108	9									
04	2400	X	1436	-0-	-964	-0-	36	1	1390	2	N	9					46
							10	9									
05	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	50	1	2195	2	N	39					85
							43	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	471	-0-	-428	-0-	25	1	446	3	Y	-0-	32	7			5
01	899	N	564	-0-	-335	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					5
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					5
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					5
*04	390	N	293	-0-	-97	-0-	11	1	281	3	Y	1					6
							1	9									
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					6

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	879	-0-	-299	-0-	46	1	833	3	Y	-0-					22
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	51	1	949	3	Y	-0-					22
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	Y	1					23
							1	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	3	Y	-0-					23
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	-0-					23
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	Y	-0-					23

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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	Y	3					48
							3	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	Y	5					53
							6	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	908	3	Y	3					56
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	4					60
							4	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	2					62
							2	9									
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-			37
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	3	Y	-0-			37
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	28	1	441	3	Y	-0-			37
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			37
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			37
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	68	1	1230	3	Y	12			12
							13	9							
01	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-			12
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	60	1	962	3	Y	-0-			12
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	73	1	1065	3	Y	-0-			12
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	36	1	963	3	Y	2			14
							2	9							
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	65	1	970	3	Y	-0-			14

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

12	1891	X	1400	-0-	-491	-0-	73	1	1315	3	Y	11			11
							12	9							
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	3	Y	-0-			11
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1267	3	Y	-0-			11
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	3	Y	1			12
							1	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	Y	2			14
							2	9							
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	99	1	1491	3	Y	-0-			14

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	97	1	1742	3	Y	5			112
							6	9							
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	2			114
							2	9							
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	3	Y	1			115
							1	9							
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	101	1	1460	3	Y	2			117
							2	9							
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-			117
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	97	1	1466	3	Y	2			119
							2	9							

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	79	1	1424	3	Y	1			64
							1	9							
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-			64
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	85	1	1362	3	Y	-0-			64
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	3	Y	-0-			64
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-			64
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	100	1	1511	3	Y	-0-			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	3	Y	-0-					40
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					40
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					40
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	Y	-0-					40
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	26	1	719	3	Y	-0-					40
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					40

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	Y	-0-					43
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					43
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	-0-					43
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					43
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					43
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	-0-					52
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					52
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	3					55
							3	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	2					57
							2	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	3	Y	3					60
							3	9									
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	59	1	892	3	Y	-0-					60

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	3	Y	16	2	0			14
							18	9									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					14
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	3	Y	-0-					14
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	122	1	1771	3	Y	1					15
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1851	3	Y	4					19
							4	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	3	Y	-0-					19

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1172	3	Y	-0-					97
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					97
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	3	Y	8					105
							9	9									
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	72	1	1041	3	Y	2					107
							2	9									
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					107
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					107

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2317	2	61	9	N	55					141
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2314	2	54	9	N	49	53	1			137
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1802	2	46	9	N	42	58	1			121
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	2	40	9	N	36					157
04	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1220	2	34	9	N	31					188
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	2	33	9	N	30					218

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					63
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					36
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					36
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

12	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					145
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					145
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					145
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					145
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					145
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	548	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					149
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					150
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					151
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	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

12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					201
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					201
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1249	2			N	-0-					201
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					201
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					201
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	2			N	-0-					201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					56
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	728	2	113	9	N	103					159
02	1680	N	833	-0-	-847	-0-	833	2			N	-0-					159
03	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	904	2			N	-0-					159
*04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					159
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					159

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	831	1	2398	2	N	-0-					65
01	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	703	1	1482	2	N	-0-					65
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	680	1	1691	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	2325	X	1609	-0-	-716	-0-	632	1	977	2	N	-0-					65
04	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	689	1	1418	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	765	1	2073	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					110
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					110
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					110
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					110
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	2170	X	1539	-0-	-631	-0-	256	1	1283	2	N	-0-					35
01	2046	X	1448	-0-	-598	-0-	239	1	1209	2	N	-0-					35
02	1848	X	1141	-0-	-707	-0-	190	1	951	2	N	-0-					35
03	2046	X	1697	-0-	-349	-0-	271	1	1369	2	N	52					87
							57	9									
04	1830	X	1016	-0-	-814	-0-	174	1	841	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	205	1	912	2	N	-0-					87

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	164	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	141	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	145	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	147	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	190	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	187	1	316	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	271	1	1081	2	Y	-0-					84
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	199	1	1083	2	Y	11					95
							12	9									
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	209	1	877	2	Y	-0-					95
03	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	249	1	967	2	Y	-0-					95
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	259	1	1016	2	Y	24					119
							26	9									
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	246	1	949	2	Y	-0-					119

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	131	1	851	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	119	1	823	2	Y	-0-					16
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	795	2	Y	-0-					16
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	135	1	787	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	144	1	837	2	Y	108					124
							119	9									
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	148	1	837	2	Y	-0-					124

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2957	-0-	-143	361	156	1	2775	2	Y	24					86
							26	9									
01	2720	N	2359	-0-	-361	-0-	129	1	2229	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
02	3276	X	2025	-0-	-1251	-0-	120	1	1904	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
03	3627	X	1730	-0-	-1897	-0-	96	1	1579	2	Y	50	118	1			18
							55	9									
04	3510	X	1253	-0-	-2257	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					18
05	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	111	1	1817	2	Y	-0-					18

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					33
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					33
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					33
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					33
05	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	N	-0-					124
01	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	144	1	2416	2	N	-0-					124
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	135	1	2243	2	N	-0-					124
03	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	142	1	2430	2	N	-0-					124
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	137	1	2364	2	N	-0-					124
05	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	127	1	2215	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					8
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	Y	-0-					8
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					8
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	525	1	2862	2	Y	5					5
							6	9									
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	264	1	1105	2	Y	-0-					5
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	187	1	727	2	Y	-0-					5
04	3270	X	655	-0-	-2615	-0-	133	1	522	2	Y	-0-					5
05	3379	X	586	-0-	-2793	-0-	120	1	466	2	Y	-0-					5

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
12	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	299	1	1951	2	Y	-0-					13
01	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	268	1	1844	2	Y	-0-					13
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					13
03	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	305	1	1769	2	Y	-0-					13
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	318	1	1799	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
12	1333	N	718	-0-	-615	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	777	-0-	-370	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	793	-0-	-478	-0-	193	1	594	2	Y	5					84
							6	9									
01	1240	N	858	-0-	-382	-0-	188	1	670	2	Y	-0-					84
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	175	1	536	2	Y	-0-					84
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	121	1	376	2	Y	22					106
							24	9									
04	840	N	415	-0-	-425	-0-	111	1	302	2	Y	2	106	1	2	8	-0-
							2	9									
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	173	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	826	-0-	-848	-0-	200	1	619	2	Y	6	1	8			78
							7	9									
01	1674	X	848	-0-	-826	-0-	186	1	662	2	Y	-0-					78
02	1792	X	767	-0-	-1025	-0-	189	1	578	2	Y	-0-					78
03	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	282	1	874	2	Y	-0-					78
04	1920	X	1035	-0-	-885	-0-	279	1	753	2	Y	3	56	1			25
							3	9									
*05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	230	1	1217	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	100	1	1772	2	Y	55	1	8			68
							61	9									
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	58	103	1	1	8	22
							64	9									
02	1988	X	29	-0-	-1959	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					22
03	2201	X	560	-0-	-1641	-0-	32	1	528	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	58	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	548	-0-	-1281	-0-	29	1	509	2	Y	9	1	8			43
							10	9									
01	1736	N	434	-0-	-1302	-0-	24	1	408	2	Y	2	43	1	2	8	-0-
							2	9									
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	269	-0-	-289	-0-	15	1	253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	30	23	1	2	8	5
							33	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	929	-0-	-559	-0-	49	1	870	2	Y	9					57
							10	9									
01	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	54	1	937	2	Y	75	92	1			40
							83	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	-0-					40
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					40
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					40
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	50	1	820	2	Y	-0-	40	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	206	1	1233	2	Y	-0-					136
01	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	197	1	1006	2	Y	-0-					136
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	224	1	1168	2	Y	-0-					136
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	415	1	1705	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					136
05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	80	1	1139	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	92	1	1472	2	Y	-0-					34
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					34
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					34
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	Y	29					63
							32	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					63

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	239	-0-	-1621	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					57
01	1860	X	270	-0-	-1590	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					57
02	1008	N	580	-0-	-428	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					57
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	Y	1	1	8			57
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	152	1	2601	2	Y	-0-					19
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					19
02	1904	N	1379	-0-	-525	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-					19
03	2170	N	1435	-0-	-735	-0-	79	1	1356	2	Y	-0-					19
04	2100	N	1257	-0-	-843	-0-	69	1	1188	2	Y	-0-					19
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	80	1	1398	2	Y	17					36
							19	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	34	1	554	2	Y	116					116
							128	9									
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					116
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	14	105	1	3	8	22
							15	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	70	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	1833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	155	1	1670	2	N	-0-					101
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	155	1	1529	2	N	-0-					101
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	2	N	-0-					101
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	155	1	1551	2	N	-0-					101
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	N	-0-					101
05	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	155	1	1498	2	N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	206	1	1493	2	Y	-0-					2
01	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	233	1	1507	2	Y	-0-					2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	236	1	1553	2	Y	-0-					2
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	283	1	1632	2	Y	-0-					2
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	273	1	1928	2	Y	-0-					2
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	283	1	2122	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
12	279	X	56	-0-	-223	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	533	-0-	-490	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	405	-0-	-519	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	508	-0-	-515	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	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
12	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	262	1	1905	2	Y	-0-					112
01	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	300	1	1943	2	Y	-0-					112
02	2296	X	1784	-0-	-512	-0-	236	1	1548	2	Y	-0-					112
03	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	213	1	1228	2	Y	-0-					112
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	321	1	2265	2	Y	-0-					112
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	322	1	2409	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
12	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	127	1	2035	2	Y	-0-					74
01	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					74
02	2296	X	1888	-0-	-408	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					74
03	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-					74
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2149	2	Y	-0-					74
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	105	1	1923	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	59	1	1058	2	Y	46	1	8			59
							51	9									
01	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	55	1	947	2	Y	34	77	1	1	8	15
							37	9									
02	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	57	1	906	2	Y	57					72
							63	9									
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	49	1	804	2	Y	97	146	1			23
							107	9									
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	28	1	464	2	Y	180	1	8			202
							198	9									
05	1147	N	722	-0-	-425	-0-	40	1	658	2	Y	22	173	1	2	8	49
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	6	1	8			32
							7	9									
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	51	1	810	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	53	1	876	2	N	11	1	8			42
							12	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	7					49
							8	9									
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	1	1	8			49
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

12	5456	X	2439	-0-	-3017	-0-	349	1	2090	2	Y	-0-					2
01	5456	X	2411	-0-	-3045	-0-	395	1	2016	2	Y	-0-					2
02	3220	X	2386	-0-	-834	-0-	384	1	2002	2	Y	-0-					2
03	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	474	1	1945	2	Y	-0-					2
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	197	1	1448	2	Y	-0-					2
05	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	69	1	1231	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	74	1	1284	2	N	44	2	8			79
							48	9									
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	68	1	1077	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-					79
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	48	2	8			125
							53	9									
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	2	2	8			125
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	199	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	169	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	171	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	175	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	185	1	1043	2	Y	3					3
							3	9									

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
01	558	N	34	-0-	-524	-0-	33	2	1	9	N	1	1	8			19
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

12	1550	X	1241	-0-	-309	-0-	328	1	913	2	Y	-0-					19
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1708	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	270	1	1414	2	Y	-0-					19
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	381	1	1192	2	Y	-0-					19
04	1920	N	1235	-0-	-685	-0-	478	1	757	2	Y	-0-					19
05	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	444	1	1177	2	Y	9	9	8			19
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					41
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					41
02	588	N	304	-0-	-284	-0-	18	1	286	2	N	-0-					41
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	21	1	345	2	N	-0-					41
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	28	1	473	2	N	-0-					41
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			41
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

12	1023	N	587	-0-	-436	-0-	31	1	556	2	N	-0-					22
01	868	N	677	-0-	-191	-0-	37	1	639	2	N	1	1	8			22
							1	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	1					23
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					23
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	19	2	8			40
							21	9									
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	41	1	8			80
							45	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

12	1333	N	972	-0-	-361	-0-	93	1	787	2	N	84	149	1			34
							92	9									
01	1364	N	571	-0-	-793	-0-	42	1	529	2	N	-0-					34
02	1064	N	855	-0-	-209	-0-	33	1	822	2	N	-0-					34
03	961	N	306	-0-	-655	-0-	12	1	294	2	N	-0-					34
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					34
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

12	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	2	N	-0-					31
01	310	N	79	-0-	-231	-0-	4	1	75	2	N	-0-					31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					31
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					31
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					31
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	128	1	2275	2	N	2	2	8			60
							2	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	133	1	2302	2	N	-0-					60
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	131	1	2088	2	N	40					100
							44	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2492	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	133	1	2220	2	N	2	2	8			100
							2	9									
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	2	N	5	78	1	2	8	25
							6	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					148
04	14B2 EXT		20	-0-	20	59	1	1	19	2	N	-0-					148
05	14B2 EXT		71	-0-	71	130	4	1	67	2	N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		635	-0-	635	635	216	1	416	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
02	3470	X	2835	-0-	-635	-0-	450	1	2351	2	Y	31	1	8			85
							34	9									
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	450	1	514	2	Y	-0-					85
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	506	1	422	2	Y	116	178	1	1	8	22
							128	9									
05	1178	X	845	-0-	-333	-0-	486	1	358	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

12	775	N	733	-0-	-42	-0-	39	1	694	2	N	-0-					69
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-					69
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-					69
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	N	1	1	8			69
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	59	1	1043	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					102
02	1092	N	860	-0-	-232	-0-	51	1	809	2	N	-0-					102
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	60	1	997	2	N	-0-					102
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					102
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	1	1	8			102
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					62
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	N	-0-					62
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	58	1	967	2	N	-0-					62
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	956	2	N	40	2	8			100
							44	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					23
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	26	1	420	2	N	-0-					23
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	2	N	-0-					23
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	20	1	332	2	N	-0-					23
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	23	2	8			44
							25	9									

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
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					75
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					75
02	784	N	309	-0-	-475	-0-	18	1	291	2	N	-0-					75
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	563	2	N	1	1	8			75
							1	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	30	1	8			104
							33	9									
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	14	92	1	1	8	25
							15	9									

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
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	1178	N	958	-0-	-220	-0-	52	1	905	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	-0-					52
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	52	1	855	2	N	-0-					52
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	28					80
							31	9									
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	55	1	909	2	N	3	3	8			80
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	585	-0-	-376	-0-	31	1	554	2	N	-0-					46
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	36	1	620	2	N	1	1	8			46
							1	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	21	1	335	2	N	1	1	8			46
							1	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-					46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	N	40	1	8			85
							44	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	20	79	1	2	8	24
							22	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
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-					72
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					72
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					72
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					72
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					72
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	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
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	2	2	8			43
							2	9									
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	59	1	1025	2	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	61	1	975	2	N	-0-					43
03	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					43
04	1050	N	827	-0-	-223	-0-	47	1	780	2	N	-0-					43
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	N	1	1	8			43
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	71	1	1257	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	81	1	1403	2	N	-0-					25
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	85	1	1357	2	N	-0-					25
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	95	1	1570	2	N	-0-					25
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	N	-0-					25
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	N	2	2	8			25
							2	9									

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
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	31	1	553	2	N	-0-					37
01	899	N	645	-0-	-254	-0-	35	1	610	2	N	-0-					37
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					37
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					37
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					37
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	112	1	1985	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1924	2	N	2	2	8			22
							2	9									
02	1764	N	1227	-0-	-537	-0-	73	1	1154	2	N	-0-					22
03	2108	N	1410	-0-	-698	-0-	80	1	1329	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	1980	N	1433	-0-	-547	-0-	81	1	1351	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1464	2	N	3	2	8			23
							3	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	589	N	516	-0-	-73	-0-	27	1	487	2	N	2	2	8			72
							2	9									
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	523	2	N	3	3	8			72
							3	9									
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	37	1	595	2	N	-0-					72
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	N	-0-					72
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	19	1	312	2	N	32					104
							35	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	7	86	1	1	8	24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					14
02	1204	N	992	-0-	-212	-0-	56	1	886	2	Y	45					59
							50	9									
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	75	1	1232	2	Y	97					156
							107	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	1	1	8			156
							1	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	Y	2	111	1	2	8	45
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					4
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					4
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1560	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1519	X	1478	-0-	-41	-0-	85	1	1392	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	2	N	-0-					120
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	36	1	629	2	N	-0-					120
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	34	1	542	2	N	-0-					120
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					120
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	23	1	390	2	N	-0-					120
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	34	1	559	2	N	1	1	8			120
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1179	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	-0-					49
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					49
04	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	57	1	942	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	1457	N	878	-0-	-579	-0-	50	1	826	2	Y	2	35	1	2	8	14
							2	9									

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
12	1178	N	703	-0-	-475	-0-	37	1	665	2	N	1	1	8			87
							1	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-					87
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					87
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					87
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	N	4	2	8			89
							4	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	824	-0-	-137	-0-	44	1	778	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	51	1	875	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-					27
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	46	1	761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	47	1	777	2	N	2	2	8			27
							2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					27
03	1488	X	478	-0-	-1010	-0-	27	1	451	2	N	-0-					27
04	1440	X	774	-0-	-666	-0-	42	1	708	2	N	22	2	8			47
							24	9									
05	1488	X	700	-0-	-788	-0-	40	1	656	2	N	4	2	8			49
							4	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	101	1	1794	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	103	1	1782	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	2436	N	1754	-0-	-682	-0-	104	1	1650	2	N	-0-					70
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	127	1	2096	2	N	-0-					70
04	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	90	1	1499	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	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
12	1302	X	664	-0-	-638	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					25
01	1085	X	635	-0-	-450	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					25
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					25
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	100	1	1664	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	23	29	1	2	8	24
							25	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	660	-0-	-394	-0-	175	1	485	2	N	-0-					34
01	961	N	665	-0-	-296	-0-	101	1	564	2	N	-0-					34
02	784	N	536	-0-	-248	-0-	86	1	448	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	129	1	404	2	N	-0-					34
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	194	1	307	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	152	1	405	2	N	1	1	8			34
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	N	1	1	8			39
							1	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	2	2	8			39
							2	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	2	N	44	1	8			82
							48	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1564	2	N	44	2	8			124
							48	9									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	18	112	1	3	8	27
							20	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. 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
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	531	1	1056	2	N	9	1	8			33
							10	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	629	1	1369	2	N	13	1	8			45
							14	9									
02	2800	N	6440	-0-	3640	3640	590	1	5833	2	N	15	1	8			59
							17	9									
03	3100	N	1386	-0-	-1714	1926	607	1	772	2	N	6					65
							7	9									
04	2906	N	980	-0-	-1926	-0-	310	1	659	2	N	10	1	8			74
							11	9									
05	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	465	1	685	2	N	12	2	8			84
							13	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	143	1	2539	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2581	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2246	2	N	-0-					37
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2561	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	145	1	2377	2	N	1	1	8			37
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

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
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	37	1	665	2	Y	2					8
							2	9									
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	41	1	707	2	Y	-0-					8
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	41	37	1			12
							45	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					12
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	26	32	1			6
							29	9									
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	46	1	761	2	Y	6					12
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	143	1	2533	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	145	1	2507	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	11	1	8			107
							12	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2541	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	2	N	2	2	8			107
							2	9									
*05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	174	1	2850	2	N	3	3	8			107
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

12	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	433	1	2189	2	Y	-0-					33
01	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	424	1	2147	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
02	2632	X	2337	-0-	-295	-0-	354	1	1983	2	Y	-0-					33
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	419	1	1998	2	Y	-0-					33
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	484	1	1689	2	Y	-0-					33
05	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	448	1	1774	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

12	2697	X	1166	-0-	-1531	-0-	192	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1054	-0-	-1054	-0-	174	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	128	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	155	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	187	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	164	1	648	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1460	-0-	-834	-0-	651 208	1 9	601	2	Y	189	170	1	1	8	55
01	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	485 129	1 9	986	2	Y	117					172
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	350 209	1 9	852	2	Y	190	180	1			182
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	546 215	1 9	1349	2	Y	195	350	1			27
04	3000	N	3393	-0-	393	393	468 134	1 9	2791	2	Y	122					149
*05	1660	N	1267	-0-	-393	-0-	504 210	1 9	553	2	Y	191	319	1	1	8	20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					47
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					47
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	64	1	1137	2	N	-0-					157
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					157
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	64	1	1024	2	N	-0-					157
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	68	1	1131	2	N	-0-					157
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67 57	1 9	1122	2	N	52	177	1	1	8	31
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1171	2	N	1	1	8			31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

12	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1203 1	1 9	9263	2	N	1	1	8			177
01	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	639 1	1 9	2383	2	N	1	1	8			177
02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	616 1	1 9	2475	2	N	1	1	8			177
03	10478	X	3350	-0-	-7128	-0-	682	1	2668	2	N	-0-					177
04	10140	X	3008	-0-	-7132	-0-	660 40	1 9	2308	2	N	36	186	1	1	8	26
05	10478	X	2970	-0-	-7508	-0-	682 2	1 9	2286	2	N	2	2	8			26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

12	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	96	1	1649	2	Y	-0-					32
01	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	91 1	1 9	1534	2	Y	1	1	8			32
02	1624	N	1374	-0-	-250	-0-	78	1	1296	2	Y	-0-					32
03	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	83 1	1 9	1419	2	Y	1	1	8			32
04	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	74 2	1 9	1277	2	Y	2	2	8			32
05	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	77 1	1 9	1348	2	Y	1	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	16	1	45	2	N	-0-					25
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	64	1	361	2	N	-0-					25
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	N	-0-					25
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	109	1	172	2	N	-0-					25
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	72	1	191	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
12	930	X	528	-0-	-402	-0-	140	1	388	2	Y	-0-					67
01	930	X	455	-0-	-475	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					67
02	700	N	362	-0-	-338	-0-	58	1	303	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	84	1	262	2	Y	-0-					67
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	95	1	150	2	Y	-0-					67
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	76	1	201	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		957	-0-	957	957	253	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2011	-0-	2011	2968	304	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2185	-0-	2185	5153	351	1	1834	2	Y	-0-					-0-
03	6110	X	957	-0-	-5153	-0-	232	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	164	1	436	2	Y	-0-					-0-

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
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	43	1	767	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	46	1	789	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	45	1	713	2	N	-0-					80
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	N	-0-					80
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	3	1	8			82
							3	9									
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	155	1	2547	2	N	40	87	1	9	8	26
							44	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
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	43	1	764	2	N	1	1	8			89
							1	9									
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	2	N	-0-					89
02	812	N	396	-0-	-416	-0-	23	1	373	2	N	-0-					89
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					89
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-					89
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	N	1	1	8			89
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	834	-0-	-406	-0-	44	1	790	2	N	-0-					82
01	1240	N	748	-0-	-492	-0-	41	1	707	2	N	-0-					82
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	38	1	597	2	N	-0-					82
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	37	1	609	2	N	-0-					82
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	28	1	465	2	N	-0-					82
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	31	1	509	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	187	1	3331	2	N	-0-					42
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	172	1	2981	2	N	-0-					42
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	190	1	3018	2	N	-0-					42
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	202	1	3331	2	N	42					84
							46	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	8			84
							1	9									
*05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	193	1	3167	2	N	1	1	8			84
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

12	465	N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	2	N	-0-					170
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	N	-0-					170
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	16	1	259	2	N	-0-					170
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	N	-0-					170
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					170
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					170

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

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									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					67
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	N	49	1	8			115
							54	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	109	1	1795	2	N	1	1	8			115
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

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									
02	1568	N	1413	-0-	-155	-0-	84	1	1329	2	N	-0-					104
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	98	1	1621	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	87	1	1422	2	N	1	1	8			104
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	1764	N	1702	-0-		-62	-0-	101	1	1600	2	N	1	1	8			102
								1	9									
03	2015	N	1913	-0-		-102	-0-	109	1	1803	2	N	1	1	8			102
								1	9									
04	1890	N	1822	-0-		-68	-0-	103	1	1717	2	N	2	2	8			102
								2	9									
*05	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	108	1	1777	2	N	85	158	1	4	8	25
								94	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	2884	X	2537	-0-		-347	-0-	150	1	2387	2	N	-0-					67
03	3193	X	2744	-0-		-449	-0-	155	1	2553	2	N	33	1	8			99
								36	9									
04	2850	X	2586	-0-		-264	-0-	146	1	2439	2	N	1	1	8			99
								1	9									
05	2883	X	2562	-0-		-321	-0-	147	1	2414	2	N	1	1	8			99
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2221	-0-		-104	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					87
01	2759	N	2137	-0-		-622	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					87
02	2156	N	1859	-0-		-297	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					87
03	2232	N	1983	-0-		-249	-0-	110	1	1873	2	N	-0-					87
04	2070	N	1780	-0-		-290	-0-	97	1	1683	2	N	-0-					87
05	2046	N	1586	-0-		-460	-0-	86	1	1500	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1966	-0-		-421	-0-	1966	2			Y	-0-					127
01	2387	X	1806	-0-		-581	-0-	1806	2			Y	-0-					127
02	1960	N	1512	-0-		-448	-0-	1512	2			Y	-0-					127
03	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	2169	2	1	9	Y	1	1	8			127
04	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			127
*05	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1	1	8			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	469	-0-		-151	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					4
01	597	N	597	-0-		-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					4
02	690	N	690	-0-		-0-	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					4
03	740	N	740	-0-		-0-	-0-	42	1	697	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
04	919	N	919	-0-		-0-	-0-	52	1	863	2	Y	4	1	8			7
								4	9									
*05	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	74	1	1213	2	Y	59	34	1	3	8	29
								65	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	2077	X	1340	-0-	-737	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					82
01	2077	X	1344	-0-	-733	-0-	73	1	1271	2	N	-0-					82
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	N	-0-					82
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2133	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	2	N	14	2	8			94
							15	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	91	1	1498	2	N	-0-					94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	73	1	1290	2	N	-0-					28
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	N	-0-					28
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	84	1	1392	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	81	1	1321	2	N	2	2	8			28
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	Y	-0-					32
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	15	1	178	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	364	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

12	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	118	1	1362	2	N	-0-					98
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	127	1	1496	2	N	-0-					98
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	109	1	1262	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	2	2	8			98
							2	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	2	N	1	1	8			98
							1	9									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	1	1	8			98
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	96	1	1105	2	N	-0-					28
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1364	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	89	1	1038	2	N	-0-					28
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	N	-0-					28
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

12	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	138	1	2456	2	N	2	2	8			162
							2	9									
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	163	1	2820	2	N	18	1	8			179
							20	9									
02	2772	X	2713	-0-	-59	-0-	157	1	2489	2	N	61	179	1	1	8	60
							67	9									
03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	167	1	2761	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	157	1	2615	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	163	1	2669	2	N	2	2	8			60
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

12	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	1605	2	161	9	N	146	182	1			25
01	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1548	2	96	9	N	87					112
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2759	2	96	9	N	87	158	1			41
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2968	2	67	9	N	61					102
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					172
05	2511	X	1982	-0-	-529	-0-	1892	2	90	9	N	82	172	1			82

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	122	1	1413	2	N	-0-					150
01	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	62	1	729	2	N	-0-					150
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	73	1	851	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	1550	N	815	-0-	-735	-0-	62	1	753	2	N	-0-					150
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					150
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	233	1	2691	2	Y	-0-					30
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-					30
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	223	1	2597	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	167	1	2048	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2820	X	1980	-0-	-840	-0-	159	1	1819	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	3131	X	1954	-0-	-1177	-0-	153	1	1798	2	Y	3	3	8			30
							3	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					20
01	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	2285	2			N	-0-					20
02	2016	N	1374	-0-	-642	-0-	1374	2			N	-0-					20
03	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	2057	2			N	-0-					20
04	2580	X	752	-0-	-1828	-0-	752	2			N	-0-					20
05	2666	X	475	-0-	-2191	-0-	475	2			N	-0-					20

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
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	118	1	1366	2	N	-0-					115
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	132	1	1562	2	N	-0-					115
02	1512	N	1277	-0-	-235	-0-	101	1	1176	2	N	-0-					115
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	101	1	1240	2	N	-0-					115
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					115
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	100	1	1150	2	Y	-0-					21
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	115	1	1319	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	114	1	2019	2	N	2	2	8			32
							2	9									
01	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	123	1	2122	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	2240	X	2010	-0-	-230	-0-	119	1	1890	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	126	1	2077	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	120	1	2003	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	120	1	1975	2	N	1	1	8			32
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			N	-0-					37
01	2356	X	1839	-0-	-517	-0-	1839	2			N	-0-					37
02	1960	N	1701	-0-	-259	-0-	1701	2			N	-0-					37
03	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2130	2	47	9	N	43					80
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					80
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			80

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					81
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					81
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	338	2	N	-0-					81
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	N	-0-					81
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	N	-0-					81
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	27	80	1	2	8	26
							30	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					26
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			Y	-0-					26
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	2			Y	-0-					26
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					26
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					26
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					26

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	179	1	1963	2	Y	-0-					15
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	178	1	2250	2	Y	-0-					15
02	2324	X	2203	-0-	-121	-0-	176	1	2027	2	Y	-0-					15
03	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	192	1	2163	2	Y	-0-					15
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	172	1	1774	2	Y	-0-					15
05	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	193	1	1923	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	206	1	1030	2	N	-0-					33
01	1333	N	848	-0-	-485	-0-	138	1	695	2	N	14					47
							15	9									
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	142	1	709	2	N	-0-					47
03	1240	N	795	-0-	-445	-0-	132	1	663	2	N	-0-					47
04	810	N	327	-0-	-483	-0-	56	1	271	2	N	-0-					47
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	161	1	720	2	N	-0-					47

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1732	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	124	1	2052	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	3	2	8			27
							3	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	4	3	8			28
							4	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	100	1	1779	2	N	7	1	8			130
							8	9									
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	106	1	1831	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-					130
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	117	1	1925	2	N	1	1	8			130
							1	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1922	2	N	2	2	8			130
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					107
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	2	N	-0-					107
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	26	1	409	2	N	-0-					107
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	2	N	-0-					107
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	22					129
							24	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					129

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

12	2015	N	1547	-0-	-468	-0-	123	1	1424	2	Y	-0-					23
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					23
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	187	1	2178	2	Y	-0-					23
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	174	1	2125	2	Y	-0-					23
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	Y	-0-					23
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	166	1	1953	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	148	1	2633	2	N	1	1	8			134
							1	9									
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	95	1	1639	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	1904	N	1252	-0-	-652	-0-	74	1	1178	2	N	-0-					134
03	2790	N	1959	-0-	-831	-0-	107	1	1773	2	N	72					206
							79	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	2	N	2	177	1	2	8	29
							2	9									
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	1	1	8			29
							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
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	1	1	8			125
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	1	1	8			125
							1	9									
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					125
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	N	11	108	1			28
							12	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	N	33	1	8			60
							36	9									
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	1	1	8			60
							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
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	45	1	692	2	N	-0-					42
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	27	1	413	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	27	1	443	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	29	1	485	2	N	43	1	8			84
							47	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	N	3	3	8			84
							3	9									
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			84
							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
12	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	199	1	3062	2	N	-0-					100
01	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	175	1	2633	2	N	2	2	8			100
							2	9									
02	2660	X	2593	-0-	-67	-0-	148	1	2443	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	2	N	3	3	8			100
							3	9									
04	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	174	1	2610	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					100

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
12	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	101	1	1801	2	N	1	1	8			79
							1	9									
01	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	111	1	1930	2	N	31	1	8			109
							34	9									
02	2016	N	1965	-0-	-51	-0-	116	1	1849	2	N	-0-					109
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2171	2	N	1	1	8			109
							1	9									
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	N	2	2	8			109
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					190
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					190
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	496	2	51	9	N	46	131	5	1	8	104
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	115	2	19	9	N	17	75	1			46
04	810	N	152	-0-	-658	-0-	152	2			N	-0-					46
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					46

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	982	-0-	-227	-0-	164	1	818	2	N	-0-					65
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	212	1	1071	2	N	-0-					65
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	150	1	751	2	N	42					107
							46	9									
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	89	1	449	2	N	-0-					107
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	211	1	1014	2	N	-0-					107
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	197	1	880	2	N	-0-					107

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	1929	2			N	-0-					166
01	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			166
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1664	2			N	-0-					166
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2165	2	69	9	N	63	175	1	2	8	52
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8			52
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			52

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	127	1	1467	2	N	-0-					25
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	141	1	1668	2	N	-0-					25
02	1764	N	1366	-0-	-398	-0-	108	1	1258	2	N	-0-					25
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					25
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	141	1	1612	2	N	-0-					25
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.		58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					127
03	1673	X	1615	-0-	-58	-0-	20	1	1595	2	Y	-0-					127
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	2	Y	-0-					127
*05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	129	1	2299	2	N	3	3	8			154
							3	9									
01	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	131	1	2273	2	N	3	3	8			154
							3	9									
02	2184	N	2116	-0-	-68	-0-	125	1	1990	2	N	1	1	8			154
							1	9									
03	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	131	1	2165	2	N	13	73	1	1	8	93
							14	9									
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	129	1	2155	2	N	2	2	8			93
							2	9									
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	132	1	2162	2	N	3	3	8			93
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					122
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	-0-					122
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	2	N	-0-					122
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	N	79	177	1			24
							87	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					24
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					24

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

12	1116	N	479	-0-	-637	-0-	29	1	450	2	N	-0-					110
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					110
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	22	1	370	2	N	-0-					110
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	632	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	3	3	8			110
							3	9									
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	2	2	8			110
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					27
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	2			N	-0-					27
03	961	N	378	-0-	-583	-0-	378	2			N	-0-					27
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

12	5518	X	2768	-0-	-2750	-0-	2735	2	33	9	Y	30					121
01	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	2887	2	72	9	Y	65	159	1			27
02	2968	X	2439	-0-	-529	-0-	2439	2			Y	-0-					27
03	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			Y	-0-					27
04	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2721	2	110	9	Y	100					127
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			Y	-0-					127

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
12	682	N	335	-0-	-347	-0-	56	1	279	2	N	-0-					57
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	93	1	471	2	N	-0-					57
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	134	1	673	2	N	3					60
							3	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	190	1	957	2	N	-0-					60
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	165	1	793	2	N	-0-					60
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	119	1	529	2	N	-0-					60

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	158	1	1825	2	N	-0-					54
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	179	1	2109	2	N	-0-					54
02	1848	N	282	-0-	-1566	-0-	22	1	260	2	N	-0-					54
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	216	1	2639	2	N	-0-					54
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2132	2	N	1	1	8			54
							1	9									
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	182	1	2138	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	2	N	-0-					34
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	64	1	742	2	N	-0-					34
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

12	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	57	1	1017	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					27
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	56	1	884	2	N	-0-					27
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					27
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	5	3	8			29
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	108	1 9	1911	2	N	1	1	8			186
01	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	81	1 9	1400	2	N	1	1	8			186
02	2072	X	1557	-0-	-515	-0-	92	1 9	1464	2	N	1	1	8			186
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	111	1 9	1832	2	N	1	1	8			186
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1 9	1892	2	N	2	2	8			186
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2041	2	N	2	2	8			186

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

12	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	127	1 9	2262	2	N	2	2	8			92
01	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	127	1 9	2197	2	N	1	1	8			92
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	100	1	1588	2	N	-0-					92
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	142	1 9	2339	2	N	1	1	8			92
04	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	112	1 9	1873	2	N	1	1	8			92
05	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	125	1 9	2056	2	N	1	1	8			92

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	137	1	1586	2	N	-0-					100
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	N	-0-					100
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	143	1	1667	2	N	-0-					100
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	N	-0-					100
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	187	1 9	2143	2	N	1	1	8			100
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	2130	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	25	1	442	2	N	-0-					24
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	22	1	389	2	N	-0-					24
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					24
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	N	1	1	8			24
							1	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	N	1	1	8			24
							1	9									
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	2	2	8			24
							2	9									

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
12	1023	N	782	-0-	-241	-0-	42	1	740	2	N	-0-					219
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	40	1	686	2	N	1	1	8			219
							1	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	24	190	1	1	8	52
							26	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	-0-					52
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	1	1	8			52
							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
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	36	1	415	2	N	-0-					32
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	N	-0-					32
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					32
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	-0-					32
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	36	1	416	2	N	-0-					32
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	32	1	379	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
12	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					27
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	1484	N	1387	-0-	-97	-0-	1387	2			N	-0-					27
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					27
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					27
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	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
12	3379	X	2392	-0-	-987	-0-	681	1	1711	2	N	-0-					104
01	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	700	1	1487	2	N	-0-					104
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	761	1	2029	2	N	-0-					104
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	2	N	-0-					104
04	2490	X	2323	-0-	-167	-0-	797	1	1526	2	N	-0-					104
05	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	867	1	1462	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
12	5053	X	515	-0-	-4538	-0-	74	1	441	2	N	-0-					44
01	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	156	1	794	2	N	-0-					44
02	2100	X	379	-0-	-1721	-0-	61	1	318	2	N	-0-					44
03	2325	X	178	-0-	-2147	-0-	35	1	143	2	N	-0-					44
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	661	1	4851	2	N	2	2	8			44
							2	9									
*05	3100	N	6318	-0-	3218	3218	415	1	5896	2	N	6	6	8			44
							7	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	117	1	1350	2	Y	-0-					62
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	134	1	1586	2	Y	-0-					62
02	1652	X	1594	-0-	-58	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					62
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	134	1	1636	2	Y	-0-					62
04	1650	X	1609	-0-	-41	-0-	129	1	1480	2	Y	-0-					62
05	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	124	1	1463	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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	1	1	8			64
							1	9									
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	39	1	669	2	N	-0-					64
02	392	N	146	-0-	-246	-0-	9	1	137	2	N	-0-					64
03	930	N	158	-0-	-772	-0-	9	1	146	2	N	3					67
							3	9									
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	15	1	247	2	N	-0-					67
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	1	1	8			67
							1	9									

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
12	2232	X	818	-0-	-1414	-0-	50	1	768	2	N	-0-					159
01	1457	X	884	-0-	-573	-0-	55	1	829	2	N	-0-					159
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1257	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	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
12	1147	X	724	-0-	-423	-0-	39	1	685	2	N	-0-					47
01	1085	X	836	-0-	-249	-0-	46	1	790	2	N	-0-					47
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	42	1	662	2	N	-0-					47
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	39	1	649	2	N	-0-					47
04	3000	N	3558	-0-	558	558	200	1	3332	2	N	24	7	8			64
							26	9									
*05	2482	N	1924	-0-	-558	-0-	110	1	1807	2	N	6	3	8			67
							7	9									

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
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1 2	2108	2	N	2	2	8			135
01	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	109	1 2	1890	2	N	2	2	8			135
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	111	1 1	1760	2	N	1	1	8			135
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	118	1 1	1951	2	N	1	1	8			135
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	110	1 1	1840	2	N	1	1	8			135
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	114	1 2	1876	2	N	2	2	8			135

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	716	-0-	-710	-0-	38	1	678	2	N	-0-					157
01	1271	X	898	-0-	-373	-0-	49	1 1	848	2	N	1	1	8			157
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					157
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					157
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	N	53	1	8			209
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	58	9									
							79	1 6	1288	2	N	5	186	1	2	8	26

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	423	-0-	-414	-0-	23	1	400	2	N	-0-					62
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	17	1	287	2	N	-0-					62
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	18	1	279	2	N	-0-					62
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	363	2	N	-0-					62
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					62
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1 1	1168	2	N	1	1	8			60
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1 1	1212	2	N	1	1	8			60
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					60
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	20					80
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	22	9									
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	-0-					80
							71	1 2	1171	2	N	2	2	8			80

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					36
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					36
02	2296	X	1826	-0-	-470	-0-	1826	2			Y	-0-					36
03	2542	X	678	-0-	-1864	-0-	678	2			Y	-0-					36
04	2460	X	1203	-0-	-1257	-0-	1203	2			Y	-0-					36
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					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
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	930	2	N	-0-					134
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	812	X	792	-0-	-20	-0-	63	1	729	2	N	-0-					134
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	67	1	826	2	N	-0-					134
04	990	X	690	-0-	-300	-0-	55	1	634	2	N	1	1	8			134
							1	9									
05	1023	X	715	-0-	-308	-0-	56	1	657	2	N	2	2	8			134
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

12	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	103	1	1821	2	N	-0-					181
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	122	1	2121	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2184	X	2150	-0-	-34	-0-	127	1	2022	2	N	1	1	8			181
							1	9									
03	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	136	1	2247	2	N	1	1	8			181
							1	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	42	2	8			221
							46	9									
05	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	122	1	2001	2	N	19	184	1	2	8	54
							21	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	1	1	8			95
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					95
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					95
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	N	-0-					95
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	N	-0-					95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

12	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	171	1	3047	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	181	1	3142	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	183	1	2910	2	N	-0-					27
03	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	198	1	3263	2	N	18	1	8			44
							20	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	194	1	3231	2	N	60	2	8			102
							66	9									
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	N	6	4	8			104
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	150	1	2674	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	164	1	2833	2	N	-0-					26
02	2716	X	2644	-0-	-72	-0-	157	1	2486	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	166	1	2745	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	155	1	2588	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	160	1	2620	2	N	1	1	8			26
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	508	-0-	-391	-0-	27	1	481	2	N	-0-					26
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	2	N	-0-					26
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	29	1	454	2	N	-0-					26
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					26
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	22	1	370	2	N	-0-					26
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	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
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					119
01	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	2			N	-0-					119
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			119
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					119
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					119
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			119

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2963	N	1979	-0-	-984	-0-	105	1	1872	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	107	1	1844	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	166	1	2640	2	N	-0-					26
03	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	136	1	2255	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	104	1	1733	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	107	1	1759	2	N	55	1	8			80
							61	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
12	806	N	431	-0-	-375	-0-	23	1	408	2	N	-0-					90
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	N	3	3	8			90
							3	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	N	23	1	8			112
							25	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					112
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	59	1	982	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1457	N	822	-0-	-635	-0-	47	1	774	2	N	1	1	8			112
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	2	N	3	3	8			84
							3	9									
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	3	3	8			84
							3	9									
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	115	1	1895	2	N	4	1	8			87
							4	9									
04	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	101	1	1679	2	N	7	2	8			92
							8	9									
05	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	109	1	1796	2	N	65	6	8			151
							72	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2285	-0-	-939	-0-	140	1	2145	2	N	-0-					45
01	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	124	1	1863	2	N	-0-					45
02	2296	X	1715	-0-	-581	-0-	98	1	1617	2	N	-0-					45
03	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	140	1	2355	2	N	-0-					45
04	2220	X	2103	-0-	-117	-0-	131	1	1972	2	N	-0-					45
*05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	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
12	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	112	1	1998	2	N	4	4	8			101
							4	9									
01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	117	1	2034	2	N	3	3	8			101
							3	9									
02	2492	X	1972	-0-	-520	-0-	117	1	1854	2	N	1	1	8			101
							1	9									
03	2759	X	2188	-0-	-571	-0-	125	1	2061	2	N	2	2	8			101
							2	9									
04	2250	X	1247	-0-	-1003	-0-	69	1	1158	2	N	18	2	8			117
							20	9									
05	2170	X	663	-0-	-1507	-0-	38	1	624	2	N	1	1	8			117
							1	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
12	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					88
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					88
02	2800	N	2848	-0-	48	48	168	1	2672	2	N	7	1	8			94
							8	9									
03	3100	N	3074	-0-	-26	22	175	1	2898	2	N	1	1	8			94
							1	9									
04	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	158	1	2638	2	N	3	3	8			94
							3	9									
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2587	2	N	1	1	8			94
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	1699	-0-	1699	1699	94	1	1602	2	N	3	3	8			32
							3	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	-0-					101
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					101
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					101
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	N	-0-					101
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	24	1	38	2	N	-0-					101
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	22	1	57	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	511	1	3708	2	Y	-0-					77
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	543	1	3518	2	Y	-0-					77
02	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	521	1	3422	2	Y	-0-					77
03	4650	X	3762	-0-	-888	-0-	555	1	3207	2	Y	-0-					77
04	4500	X	3115	-0-	-1385	-0-	387	1	2728	2	Y	-0-					77
05	4371	X	2977	-0-	-1394	-0-	350	1	2627	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5296	-0-	-129	-0-	292	1	5004	2	N	-0-					148
01	5611	X	5243	-0-	-368	-0-	295	1	4948	2	N	-0-					148
02	5068	X	4960	-0-	-108	-0-	282	1	4676	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	5611	X	5050	-0-	-561	-0-	279	1	4770	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	5130	X	4222	-0-	-908	-0-	231	1	3991	2	N	-0-					148
05	5487	X	4403	-0-	-1084	-0-	239	1	4164	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 10728 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	373	-0-	-1456	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					20
01	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	123	1	1558	2	Y	-0-					20
02	1652	X	1570	-0-	-82	-0-	125	1	1445	2	Y	-0-					20
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1620	X	1220	-0-	-400	-0-	108	1	1112	2	Y	-0-					20
05	1736	X	833	-0-	-903	-0-	76	1	757	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	159	1	2555	2	N	-0-					57
01	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	173	1	2417	2	N	-0-					57
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	134	1	2732	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	169	1	2898	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	150	1	2708	2	N	-0-					57
05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	159	1	2899	2	N	6	6	8			57
							7	9									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	262	1	2861	2	Y	-0-					20
01	3689	X	2589	-0-	-1100	-0-	189	1	2400	2	Y	-0-					20
02	3332	X	1932	-0-	-1400	-0-	154	1	1776	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	3286	X	2164	-0-	-1122	-0-	176	1	1987	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	187	1	1936	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	212	1	2114	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1261	-0-	-971	-0-	77	1	1184	2	N	-0-					53
01	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	70	1	1051	2	N	35	1	8			87
							39	9									
02	1960	N	564	-0-	-1396	-0-	32	1	532	2	N	-0-					87
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1257	2	N	-0-					87
04	1110	N	668	-0-	-442	-0-	42	1	625	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	557	2	N	2	2	8			87
							2	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2080	-0-	-1516	-0-	111	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1926	-0-	-1670	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1593	-0-	-1067	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	100	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1569	-0-	-681	-0-	89	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	85	1	1400	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
12	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	163	1	2793	2	N	-0-					145
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	154	1	2589	2	N	-0-					145
02	2828	X	2452	-0-	-376	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					145
03	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	145	1	2481	2	N	-0-					145
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	134	1	2316	2	N	-0-					145
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	136	1	2382	2	N	1	1	8			145
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1937	-0-	-1535	-0-	257	1	1680	2	Y	-0-					115
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	455	1	2837	2	Y	-0-					115
02	2884	X	2820	-0-	-64	-0-	375	1	2445	2	Y	-0-					115
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	494	1	2892	2	Y	-0-					115
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	419	1	2485	2	Y	-0-					115
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	372	1	2145	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
12	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	165	1	2639	2	N	-0-					165
01	3658	X	532	-0-	-3126	-0-	36	1	496	2	N	-0-					165
02	3192	X	1866	-0-	-1326	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					165
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	231	1	3956	2	N	2	2	8			165
							2	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	2	N	1	1	8			165
							1	9									
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3618	2	N	1	1	8			165
							1	9									

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
12	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	110	1	1275	2	Y	-0-					30
01	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	131	1	1541	2	Y	-0-					30
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	84	1	980	2	Y	-0-					30
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					30
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					30
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	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
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					152
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					152
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			152
03	837	X	517	-0-	-320	-0-	517	2			N	-0-					152
04	810	X	750	-0-	-60	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			152
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	1333	N	975	-0-	-358	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					19
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					19
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	72	1	833	2	Y	-0-					19
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	-0-					19
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					19
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	76	1	898	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
12	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	179	1	1963	2	Y	-0-					15
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	161	1	2036	2	Y	-0-					15
02	2296	X	1668	-0-	-628	-0-	133	1	1535	2	Y	-0-					15
03	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	148	1	1665	2	Y	-0-					15
04	2220	X	1844	-0-	-376	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					15
05	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	170	1	1690	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
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	2	1	9	N	1	1	8			150
01	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			150
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					150
03	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3287	2	1	9	N	1	1	8			150
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	2930	2	101	9	N	92	173	1	2	8	67
05	3627	X	2827	-0-	-800	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8			67

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
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	82	1	1461	2	N	3	3	8			137
							3	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	2	N	3	3	8			137
							3	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1432	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	2	N	1	1	8			137
							1	9									
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	89	1	1488	2	N	3	3	8			137
							3	9									
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	91	1	1493	2	N	3	3	8			137
							3	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	430	1	4966	2	Y	-0-					1
01	7657	X	4042	-0-	-3615	-0-	316	1	3726	2	Y	-0-					1
02	6916	X	5667	-0-	-1249	-0-	448	1	5219	2	Y	-0-					1
03	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	492	1	6018	2	Y	-0-					1
04	6300	X	4447	-0-	-1853	-0-	356	1	4091	2	Y	-0-					1
05	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	485	1	5702	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
12	5828	X	4455	-0-	-1373	-0-	735	1	3720	2	Y	-0-					53
01	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	718	1	3637	2	Y	-0-					53
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	623	1	3488	2	Y	-0-					53
03	5301	X	4287	-0-	-1014	-0-	743	1	3544	2	Y	-0-					53
04	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	893	1	3119	2	Y	-0-					53
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	893	1	3531	2	Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	3627	X	3021	-0-	-606	-0-	366	1	2655	2	Y	-0-					10
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	407	1	2632	2	Y	-0-					10
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2828	2	Y	-0-					10
03	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	512	1	2960	2	Y	-0-					10
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	471	1	3319	2	Y	-0-					10
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	502	1	3760	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

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
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									
02	4900	X	3462	-0-	-1438	-0-	162	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	3809	-0-	-1616	-0-	210	1	3597	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4620	X	3879	-0-	-741	-0-	204	1	3673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	211	1	3845	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2246	-0-	-637	-0-	371	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	351	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1910	-0-	-246	-0-	289	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1083	-0-	-1149	-0-	188	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	84	-0-	-1986	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	70	-0-	-2038	-0-	14	1	56	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
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					27
03	465	X	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					27
04	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					27
*05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27

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
12	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	2468	2			Y	-0-					8
01	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	286	1	4581	2	Y	-0-					46
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	336	1	4692	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	200	1	4068	2	Y	-0-					46
03	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	260	1	4440	2	Y	30	2	8			74
							33	9									
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	221	1	3966	2	Y	-0-					74
05	4774	X	3770	-0-	-1004	-0-	196	1	3573	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	82	1	1313	2	Y	-0-					38
01	1829	X	1343	-0-	-486	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					38
02	1652	X	1067	-0-	-585	-0-	50	1	1016	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	1829	X	1191	-0-	-638	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					38
04	1470	X	1268	-0-	-202	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					38
05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	231	1	3969	2	Y	-0-					78
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3754	2	Y	-0-					78
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	202	1	3351	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
03	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	227	1	3875	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	202	1	3490	2	Y	-0-					78
05	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	188	1	3276	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	852	1	5099	2	N	-0-					148
01	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	837	1	4271	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	4788	X	3682	-0-	-1106	-0-	593	1	3087	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	5952	X	2213	-0-	-3739	-0-	433	1	1780	2	N	-0-					148
04	5760	X	2027	-0-	-3733	-0-	243	1	1784	2	N	-0-					148
05	5952	X	2565	-0-	-3387	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			148
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	15241	-0-	-445	-0-	961	1	14214	2	N	60					120
							66	9									
01	15686	X	14920	-0-	-766	-0-	961	1	13848	2	N	101	174	1	2	8	45
							111	9									
02	14168	X	13366	-0-	-802	-0-	868	1	12403	2	N	86	1	8			130
							95	9									
03	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	961	1	13653	2	N	67					197
							74	9									
04	14760	X	13047	-0-	-1713	-0-	744	1	12245	2	N	53	180	1			70
							58	9									
05	15252	X	14560	-0-	-692	-0-	899	1	13661	2	N	-0-					70

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
12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	116	1	1856	2	Y	-0-					67
01	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	127	1	1770	2	Y	-0-					67
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					67
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	97	1	1662	2	Y	-0-					67
04	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					67
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	93	1	1698	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
12	12555	X	11575	-0-	-980	-0-	2309	1	9225	2	N	37					110
							41	9									
01	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	1867	1	10170	2	N	46	1	8			155
							51	9									
02	10668	X	10544	-0-	-124	-0-	2019	1	8468	2	N	52	169	1	1	8	37
							57	9									
03	11687	X	11382	-0-	-305	-0-	2323	1	9015	2	N	40					77
							44	9									
04	11700	X	11267	-0-	-433	-0-	2278	1	8936	2	N	48	1	8			124
							53	9									
05	12090	X	11271	-0-	-819	-0-	2307	1	8917	2	N	43					167
							47	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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	217	1	1419	2	Y	-0-					6
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	Y	-0-					6
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	149	1	972	2	Y	-0-					6
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	207	1	1207	2	Y	-0-					6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	Y	-0-					6
05	1240	N	921	-0-	-319	-0-	136	1	785	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
12	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	217	1	3715	2	N	-0-					44
01	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	199	1	3341	2	N	-0-					44
02	3696	X	3119	-0-	-577	-0-	178	1	2941	2	N	-0-					44
03	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	199	1	3391	2	N	-0-					44
04	3810	X	3151	-0-	-659	-0-	172	1	2979	2	N	-0-					44
05	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	204	1	3565	2	N	1	1	8			44
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					25
01	2728	X	2212	-0-	-516	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					25
02	2240	N	1814	-0-	-426	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					25
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	139	1	2505	2	Y	-0-					25
*05	3100	N	3198	-0-	98	98	166	1	3031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1587	-0-	-1017	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-					68
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	104	1	1742	2	Y	-0-					68
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	121	1	1997	2	Y	-0-					68
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	127	1	2162	2	Y	-0-					68
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	-0-					68
05	2356	N	1914	-0-	-442	-0-	103	1	1791	2	Y	18	1	8			85
							20	9									

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
12	992	N	67	-0-	-925	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	8614	-0-	-1616	-0-	458	1	8142	2	Y	13	7	8			52
							14	9									
01	10168	X	9638	-0-	-530	-0-	526	1	9103	2	Y	8	8	8			52
							9	9									
02	9184	X	8476	-0-	-708	-0-	492	1	7820	2	Y	149	150	1	2	8	49
							164	9									
03	10168	X	9585	-0-	-583	-0-	547	1	9035	2	Y	3	3	8			49
							3	9									
04	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	497	1	8277	2	Y	114	131	1	8	8	24
							125	9									
05	9641	X	8852	-0-	-789	-0-	507	1	8314	2	Y	28	9	8			43
							31	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	21373	-0-	-2187	-0-	21292	2	81	9	Y	74	66	1			32
01	23560	X	21380	-0-	-2180	-0-	21319	2	61	9	Y	55	53	1	2	8	32
02	20944	X	19672	-0-	-1272	-0-	19618	2	54	9	Y	49	53	1	3	8	25
03	22351	X	22332	-0-	-19	-0-	22277	2	55	9	Y	50	48	1	2	8	25
04	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21660	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	35
*05	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22617	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	24

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
12	57939	X	53079	-0-	-4860	-0-	52721	2	358	9	Y	325	289	1	2	8	127
01	56916	X	53606	-0-	-3310	-0-	53210	2	396	9	Y	360	307	1	5	8	175
02	50484	X	48110	-0-	-2374	-0-	47800	2	310	9	Y	282	312	1	6	8	139
03	55211	X	54210	-0-	-1001	-0-	53876	2	334	9	Y	304	297	1	6	8	140
04	52620	X	52017	-0-	-603	-0-	51626	2	391	9	Y	355	297	1	5	8	193
*05	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	54595	2	260	9	Y	236	299	1	4	8	126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31682	X	26525	-0-	-5157	-0-	403	1	25713	2	N	372	329	1	28	8	150
							409	9									
01	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	403	1	25688	2	N	400	369	1	26	8	155
							440	9									
02	26964	X	24081	-0-	-2883	-0-	364	1	23332	2	N	350	371	1	9	8	125
							385	9									
03	28179	X	25602	-0-	-2577	-0-	403	1	24821	2	N	344	342	1	9	8	118
							378	9									
04	27270	X	24500	-0-	-2770	-0-	390	1	23718	2	N	356	356	1	21	8	97
							392	9									
05	26660	X	23633	-0-	-3027	-0-	1902	1	21404	2	N	297	177	1	25	8	192
							327	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071	X	22321	-0-	-3750	-0-	1179	1	20951	2	Y	174	182	1	22	8	18
							191	9									
01	25451	X	22755	-0-	-2696	-0-	1233	1	21345	2	Y	161	92	1	22	8	65
							177	9									
02	22092	X	19423	-0-	-2669	-0-	1140	1	18101	2	Y	165	181	1	6	8	43
							182	9									
03	23498	X	20772	-0-	-2726	-0-	1174	1	19383	2	Y	195	179	1	6	8	53
							215	9									
04	22440	X	19475	-0-	-2965	-0-	1092	1	18181	2	Y	184	163	1	15	8	59
							202	9									
05	22754	X	19509	-0-	-3245	-0-	1108	1	18184	2	Y	197	186	1	23	8	47
							217	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30628	X	25206	-0-	-5422	-0-	1333	1	23689	2	Y	167	171	1	26	8	16
							184	9									
01	29636	X	25630	-0-	-4006	-0-	1390	1	24063	2	Y	161	89	1	24	8	64
							177	9									
02	25676	X	22416	-0-	-3260	-0-	1317	1	20922	2	Y	161	175	1	8	8	42
							177	9									
03	27094	X	24243	-0-	-2851	-0-	1372	1	22660	2	Y	192	174	1	8	8	52
							211	9									
04	25770	X	22712	-0-	-3058	-0-	1275	1	21235	2	Y	184	157	1	20	8	59
							202	9									
05	25637	X	22400	-0-	-3237	-0-	1274	1	20911	2	Y	195	177	1	31	8	46
							215	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82305	X	72698	-0-	-9607	-0-	72261	2	437	9	N	397	534	1	2	8	90
01	78182	X	70513	-0-	-7669	-0-	70078	2	435	9	N	395	184	1	7	8	294
02	69776	X	61964	-0-	-7812	-0-	61636	2	328	9	N	298	360	1	8	8	224
03	77252	X	70643	-0-	-6609	-0-	70326	2	317	9	N	288	364	1	3	8	145
04	74760	X	66890	-0-	-7870	-0-	66587	2	303	9	N	275	175	1	4	8	241
05	72695	X	68297	-0-	-4398	-0-	68088	2	209	9	N	190	186	1	4	8	241

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
12	56358	X	42267	-0-	-14091	-0-	41702	2	565	9	N	514	552	1	2	8	137
01	52328	X	40043	-0-	-12285	-0-	39634	2	409	9	N	372	367	1	3	8	139
02	43764	X	37630	-0-	-6134	-0-	37342	2	288	9	N	262	184	1	7	8	210
03	47895	X	40227	-0-	-7668	-0-	39979	2	248	9	N	225	366	1	5	8	64
04	43950	X	37717	-0-	-6233	-0-	37313	2	404	9	N	367	173	1	4	8	254
05	42253	X	38828	-0-	-3425	-0-	38542	2	286	9	N	260	359	1	3	8	152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1511	2	Y	1	1	1			-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1 9	1656	2	Y	1	1	1			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1546	2	Y	2	1	1			1
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1734	2	Y	1	2	1			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1617	2	Y	2	1	1			1
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1664	2	Y	1	1	1			1

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
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	146	1 9	3068	2	Y	1	1	1			-0-
01	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	154	1 9	3047	2	Y	1	1	1			-0-
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	132	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	158	1 9	3043	2	Y	1	1	1			-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153	1 9	3003	2	Y	1	1	1			-0-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1 9	3173	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	103	1 3 9	2173	2	Y	3	3	1			1
01	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	100	1 9	1975	2	Y	1	2	1			-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2381	2	Y	4	2	1			2
03	3100	N	3139	-0-	39	39	155	1 6 9	2978	2	Y	5	6	1			1
04	3000	N	3784	-0-	784	823	184	1 3 9	3597	2	Y	3	3	1			1
*05	3100	N	3700	-0-	600	1423	176	1 2 9	3522	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	415	-0-	-112	-0-		37	1	378	2	N	-0-					141
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		83	1	896	2	N	30					171
								33	9									
02	560	N	139	-0-	-421	-0-		10	1	118	2	N	10	164	1			17
								11	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-		57	1	499	2	N	-0-					17
04	990	N	521	-0-	-469	-0-		73	1	448	2	N	-0-					17
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-		71	1	469	2	N	-0-					17

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		1217	-0-	1217	1217		60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		333	-0-	333	1550		16	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	2199		31	1	618	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-		185	1	3894	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		197	1	3893	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-		169	1	3417	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-		204	1	3921	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-		195	1	3814	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		194	1	3897	2	Y	2	2	1			1
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2883	-0-	-62	-0-		130	1	2733	2	Y	18	20	1			5
								20	9									
01	2945	N	2785	-0-	-160	-0-		133	1	2635	2	Y	15	17	1			3
								17	9									
02	2632	N	2460	-0-	-172	-0-		115	1	2325	2	Y	18	11	1			10
								20	9									
03	2883	N	2505	-0-	-378	-0-		122	1	2355	2	Y	25	29	1			6
								28	9									
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-		129	1	2521	2	Y	22	19	1			9
								24	9									
*05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-		137	1	2741	2	Y	16	16	1			9
								18	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		100	1	2018	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		118	1	2274	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		105	1	2054	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-		111	1	2236	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	108	1	2185	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
03	1643	N	1526	-0-		-117	-0-	75	1	1444	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
04	1590	N	1390	-0-		-200	-0-	67	1	1321	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	1643	N	1392	-0-		-251	-0-	66	1	1324	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2751	-0-		-814	-0-	125	1	2623	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	3565	X	3037	-0-		-528	-0-	146	1	2890	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	130	1	2625	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	142	1	2786	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	145	1	2908	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3515	-0-		3515	3515	160	1	3355	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2122	-0-		2122	5637	102	1	2020	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1598	-0-		-1202	4435	75	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	1664	-0-		-4435	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-		-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*05	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3805	-0-		-442	-0-	173	1	3629	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	4092	X	3723	-0-		-369	-0-	179	1	3543	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-	164	1	3327	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	197	1	3781	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	164	1	3218	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	175	1	3521	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	132	1	2781	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-		-0-	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	142	1	2740	2	Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-	131	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2585	-0-		-174	-0-	123	1	2462	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
12	6213	X	2505	-0-	-3708	-0-	114	1	2390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1209	X	813	-0-	-396	-0-	40	1	770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	694	-0-	-515	-0-	33	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1454	-0-	1454	1454	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		618	-0-	618	2072	29	1	589	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1564	-0-	1564	1564	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		837	-0-	837	2401	40	1	797	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

12	1922	X	1057	-0-	-865	-0-	212	1	845	2	N	-0-					38
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	233	1	831	2	N	-0-					38
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	199	1	668	2	N	-0-					38
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	239	1	746	2	N	-0-					38
04	1020	N	497	-0-	-523	-0-	125	1	372	2	N	-0-					38
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	193	1	688	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	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

12	4699	X	2482	-0-	-2217	-0-	113 1 1 9	2368	2	Y	1	1	1	-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65 1 2 9	1286	2	Y	2	2	1	-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	962	2	Y	2	1	1	1
03	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	53 1 3 9	1015	2	Y	3	3	1	1
04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	50 1 2 9	970	2	Y	2	2	1	1
05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	44 1 1 9	875	2	Y	1	1	1	1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1278	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	1411	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	49 1 1 9	991	2	Y	-0-			-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	1397	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	47 1 1 9	915	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	49 1 1 9	980	2	Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	64 1 1 9	1353	2	Y	1	1	1	-0-
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	51 1 1 9	1005	2	Y	1	1	1	-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	1244	2	Y	2	1	1	1
03	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	56 1 3 9	1071	2	Y	3	3	1	1
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	1226	2	Y	1	1	1	1
05	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	48 1	957	2	Y	-0-	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 #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	490	-0-	-564	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	415	-0-	-33	-0-	19	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	22	1	432	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		322	-0-	322	322	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	455	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		143	-0-	143	143	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		535	-0-	535	678	25	1	510	2	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
12	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	122	1	2559	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	141	1	2794	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2717	-0-	-307	-0-	128	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	153	1	2942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1	2787	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	141	1	2836	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 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
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	40	1	836	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	39	1	770	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	38	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	36	1	705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1	1170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		717	-0-	717	717	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		66	-0-	66	783	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*05	1055	X	272	-0-	-783	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1350	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	66	1	1311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	56	1	1124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	68	1	1306	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	57	1	1130	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1005	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	51	1	1026	2	Y	1	1	1			1
							1	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2633	-0-	-126		-0-	120	1 2 9	2511	2 Y	2	2	1			1
01	2759	X	2107	-0-	-652		-0-	101	1 1 9	2005	2 Y	1	2	1			-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-		-0-	116	1 2 9	2339	2 Y	2	1	1			1
03	2351	N	2351	-0-	-0-		-0-	116	1 3 9	2232	2 Y	3	3	1			1
04	1857	N	1857	-0-	-0-		-0-	90	1 2 9	1765	2 Y	2	2	1			1
05	1860	N	1798	-0-	-62		-0-	85	1 2 9	1711	2 Y	2	2	1			1

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2784	-0-	-6		-0-	126	1 3 9	2655	2 Y	3	3	1			1
01	3261	X	3261	-0-	-0-		-0-	157	1 1 9	3103	2 Y	1	2	1			-0-
02	2800	N	2967	-0-	167		167	140	1 2 9	2825	2 Y	2	1	1			1
03	3100	N	3287	-0-	187		354	162	1 4 9	3121	2 Y	4	4	1			1
04	3467	X	3113	-0-	-354		-0-	151	1 2 9	2960	2 Y	2	2	1			1
*05	3248	X	3248	-0-	-0-		-0-	154	1 2 9	3092	2 Y	2	2	1			1

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2728	-0-	-124		-0-	124	1 3 9	2601	2 Y	3	3	1			1
01	2779	N	2779	-0-	-0-		-0-	134	1 3 9	2642	2 Y	3	3	1			1
02	2574	N	2574	-0-	-0-		-0-	121	1 6 9	2447	2 Y	5	3	1			3
03	2738	N	2738	-0-	-0-		-0-	135	1 7 9	2596	2 Y	6	7	1			2
04	2873	N	2873	-0-	-0-		-0-	140	1 2 9	2731	2 Y	2	3	1			1
*05	2979	N	2979	-0-	-0-		-0-	141	1 2 9	2836	2 Y	2	2	1			1

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2980	-0-	-27		-0-	135	1 3 9	2842	2 Y	3	2	1			1
01	3007	X	2917	-0-	-90		-0-	140	1 1 9	2776	2 Y	1	2	1			-0-
02	2660	N	2594	-0-	-66		-0-	122	1 2 9	2470	2 Y	2	1	1			1
03	2976	N	2917	-0-	-59		-0-	144	1 4 9	2769	2 Y	4	4	1			1
04	2820	N	2806	-0-	-14		-0-	136	1 2 9	2668	2 Y	2	2	1			1
*05	3018	N	3018	-0-	-0-		-0-	143	1 2 9	2873	2 Y	2	2	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	74	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	78	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

12	5456	X	4075	-0-	-1381	-0-	185	1	3887	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	246	1	4873	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	213	1	4311	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	217	1	4180	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	204	1	3995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	211	1	4243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		280	-0-	280	280	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		508	-0-	508	788	24	1	484	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

12	4464	X	3346	-0-	-1118	-0-	152	1	3192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	197	1	3903	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	174	1	3523	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	183	1	3517	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	174	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	212	1	4251	2	Y	4	3	1			2
							4	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. 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
12	3100	N	3373	-0-		273	576		153	1 3 9	3217	2	Y	3	3	1			1
01	3894	X	3318	-0-		-576	-0-		160	1 1 9	3157	2	Y	1	2	1			-0-
02	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-		179	1 2 9	3621	2	Y	2	1	1			1
03	3007	X	2927	-0-		-80	-0-		144	1 4 9	2779	2	Y	4	4	1			1
04	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-		169	1 2 9	3316	2	Y	2	2	1			1
*05	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-		147	1 2 9	2958	2	Y	2	2	1			1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

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
12	2945	X	2782	-0-		-163	-0-		379	1	2403	2	Y	-0-					2
01	3503	X	2493	-0-		-1010	-0-		339	1	2154	2	Y	-0-					2
02	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-		384	1	2583	2	Y	-0-					2
03	2870	X	2870	-0-		-0-	-0-		368	1	2502	2	Y	-0-					2
04	2100	X	1999	-0-		-101	-0-		222	1	1777	2	Y	-0-					2
*05	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-		340	1	2369	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. 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
12	4154	X	3990	-0-		-164	-0-		181	1 3 9	3806	2	Y	3	3	1			1
01	4154	X	4031	-0-		-123	-0-		194	1 1 9	3836	2	Y	1	2	1			-0-
02	3752	X	3612	-0-		-140	-0-		170	1 2 9	3440	2	Y	2	1	1			1
03	4154	X	4098	-0-		-56	-0-		202	1 4 9	3892	2	Y	4	4	1			1
04	3900	X	3896	-0-		-4	-0-		189	1 2 9	3705	2	Y	2	2	1			1
05	4030	X	4010	-0-		-20	-0-		190	1 2 9	3818	2	Y	2	2	1			1

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. 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
12	625	N	625	-0-		-0-	-0-		28	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-		-0-	-0-		30	1 1 9	594	2	Y	1	1	1			-0-
02	564	N	564	-0-		-0-	-0-		26	1 2 9	536	2	Y	2	1	1			1
03	636	N	636	-0-		-0-	-0-		31	1 3 9	602	2	Y	3	3	1			1
04	600	N	533	-0-		-67	-0-		26	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	11	-0-		-609	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1045	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	62	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	54	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	13					13
							14	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	11	1			2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	51	1	1063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		373	-0-	373	373	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	1168	38	1	757	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	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 #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1633	-0-	-723	-0-	74	1	1557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	75	1	1485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	133	1	2794	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	151	1	2992	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	129	1	2617	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3020	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2978	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	108	1	2264	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	111	1	2190	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	11	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		295	-0-	295	295	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		837	-0-	837	1132	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		312	-0-	312	1444	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*05	1956	X	512	-0-	-1444	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

12	2077	N	1357	-0-	-720	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	55	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	62	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4458	-0-	4458	4458	212	1	4246	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

12	775	N	479	-0-	-296	-0-	43	1	436	2	N	-0-					22
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	2	N	-0-					22
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87	1	1067	2	N	-0-					22
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	2	N	-0-					22
04	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	151	1	920	2	N	-0-					22
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	140	1	927	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	164	1	3441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	136	1	2751	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	177	1	3560	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3000	N	3111	-0-	111	111	151	1	2958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3100	N	3253	-0-	153	264	154	1	3097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	93	1	1948	2	Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1944	2	Y	13					13
							14	9									
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-	11	1			2

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
12	1922	X	1328	-0-	-594	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	54	1	1094	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
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	201	1	1278	2	Y	-0-					2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	169	1	1135	2	Y	-0-					2
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	271	1	1846	2	Y	-0-					2
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	2	Y	-0-					2
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	206	1	1432	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4881	-0-	4881	4881	222	1	4659	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2552	-0-	2552	7433	123	1	2429	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1911	-0-	1911	9344	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	11295	X	1951	-0-	-9344	-0-	96	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1737	-0-	-557	-0-	82	1	1655	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
12	T. A.		1326	-0-	1326	1326	119	1	1207	2	Y	-0-					28
01	T. A.		2811	-0-	2811	4137	239	1	2572	2	Y	-0-					28
02	T. A.		2363	-0-	2363	6500	179	1	2184	2	Y	-0-					28
03	7877	X	1377	-0-	-6500	-0-	140	1	1237	2	Y	-0-					28
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	125	1	761	2	Y	-0-					28
05	T. A.		1013	-0-	1013	1013	133	1	880	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3142	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	161	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	140	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	134	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	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
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2145	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	1949	-0-	-263	-0-	92	1	1855	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	109	1	2088	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	102	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	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
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	143	1 3 9	2995	2	Y	3	3	1			1
01	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	150	1 1 9	2972	2	Y	1	2	1			-0-
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	134	1 2 9	2705	2	Y	2	1	1			1
03	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	156	1 4 9	3002	2	Y	4	4	1			1
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	146	1 2 9	2861	2	Y	2	2	1			1
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	147	1 2 9	2957	2	Y	2	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	110	1 1 9	897	2	Y	1	1	1			-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	161	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	867	2	Y	1	1	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	195	1	828	2	Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	220	1	846	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	86	1 3 9	1798	2	Y	3	3	1			1
01	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	91	1 1 9	1801	2	Y	1	2	1			-0-
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	78	1 2 9	1588	2	Y	2	1	1			1
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	92	1 4 9	1771	2	Y	4	4	1			1
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	88	1 2 9	1724	2	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1 2 9	1762	2	Y	2	2	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	228	1 3 9	1871	2	Y	3	3	1			1
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	341	1 1 9	1715	2	Y	1	2	1			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	291	1 2 9	1275	2	Y	2	1	1			1
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	1320	2	Y	3	3	1			1
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	1268	2	Y	2	2	1			1
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	376	1 2 9	1442	2	Y	2	2	1			1

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 #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	59	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	57	1	1120	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	47	1	953	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1	1177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

12	14B2 EXT		829	-0-	829	829	74	1	755	2	Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	829					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		2122	-0-	2122	2951	161	1	1961	2	Y	-0-					23
03	4617	X	1666	-0-	-2951	-0-	170	1	1496	2	Y	-0-					23
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	Y	-0-					23
05	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	138	1	911	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

12	651	N	607	-0-	-44	-0-	66	1	540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	101	1	510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1	430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	114	1	483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

12	3410	X	2049	-0-	-1361	-0-	279	1	1770	2	Y	-0-					1
01	3410	X	2660	-0-	-750	-0-	361	1	2299	2	Y	-0-					1
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	347	1	2336	2	Y	-0-					1
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	559	1	3800	2	Y	-0-					1
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	388	1	3108	2	Y	-0-					1
*05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

12	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	158	1	3324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	138	1	2721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	147	1	2979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	172	1	3455	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

12	1054	N	782	-0-	-272	-0-	85	1	696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	144	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	142	1	623	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	138	1	696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	159	1	674	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	183	1	700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	105	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	109	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	2000	-0-	-16	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	104	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

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									
02	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	93	1	1887	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	118	1	2276	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	2188	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	108	1	2169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 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
12	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	389	1 3 9	3188	2	Y	3	3	1			1
01	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	558	1 1 9	2810	2	Y	1	2	1			-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	523	1 2 9	2291	2	Y	2	1	1			1
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	522	1 3 9	2631	2	Y	3	3	1			1
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	583	1 2 9	2475	2	Y	2	2	1			1
*05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	550	1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	157	1 3 9	3305	2	Y	3	3	1			1
01	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	179	1 1 9	3532	2	Y	1	2	1			-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	3344	2	Y	2	1	1			1
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	201	1 4 9	3875	2	Y	4	4	1			1
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	3419	2	Y	2	2	1			1
*05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	3920	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3276	-0-	-599	-0-	149	1 3 9	3124	2	Y	3	3	1			1
01	3875	X	3229	-0-	-646	-0-	155	1 1 9	3073	2	Y	1	2	1			-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3295	2	Y	2	1	1			1
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	139	1 4 9	2681	2	Y	4	4	1			1
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2462	2	Y	2	2	1			1
*05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2540	2	Y	2	2	1			1

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
12	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	152	1 4 9	3189	2	Y	4	5	1			1
01	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	175	1 4 9	3464	2	Y	4	4	1			1
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	2663	2	Y	4	3	1			2
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	169	1 9 9	3250	2	Y	8	8	1			2
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	157	1 6 9	3074	2	Y	5	5	1			2
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	3131	2	Y	4	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	243	-0-	243	243	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	867	-0-	867	1110	41	1	826	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	171	1	3583	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1	3498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	148	1	2988	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	162	1	3123	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	139	1	2717	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	159	1	3198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	202	1	4242	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	210	1	4150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	217	1	4166	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	204	1	3992	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	205	1	4118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	120	1	2510	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	125	1	2478	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2260	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	116	1	2318	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	107	1	2255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	111	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2576	X	2184	-0-	-392	-0-	103	1	2079	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	128	1	2508	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	56	1	1178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	60	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							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
12	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	126	1	2653	2	Y	-0-					24
01	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					24
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	154	1	3125	2	Y	-0-					24
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	187	1	3597	2	Y	-0-					24
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	181	1	3544	2	Y	24					48
							26	9									
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	149	1	2999	2	Y	1	40	1			9
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	101	1	1979	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	10	10	1			6
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-		158	1 3 9	3312	2	Y	3	3	1			1
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-		170	1 1 9	3365	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2891	-0-	-161	-0-		136	1 2 9	2753	2	Y	2	1	1			1
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-		161	1 4 9	3106	2	Y	4	4	1			1
04	3270	X	3056	-0-	-214	-0-		148	1 2 9	2906	2	Y	2	2	1			1
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-		158	1 2 9	3161	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-		138	1 3 9	2890	2	Y	3	3	1			1
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-		130	1 1 9	2571	2	Y	1	2	1			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		127	1 2 9	2579	2	Y	2	1	1			1
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		141	1 4 9	2706	2	Y	4	4	1			1
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-		123	1 2 9	2409	2	Y	2	2	1			1
*05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-		120	1 2 9	2416	2	Y	2	2	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2442	-0-	-658	11		111	1 3 9	2328	2	Y	3	3	1			1
01	2945	X	2934	-0-	-11	-0-		141	1 1 9	2792	2	Y	1	2	1			-0-
02	2828	X	2808	-0-	-20	-0-		132	1 2 9	2674	2	Y	2	1	1			1
03	3131	X	2586	-0-	-545	-0-		128	1 4 9	2454	2	Y	4	4	1			1
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-		128	1 2 9	2514	2	Y	2	2	1			1
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		152	1 2 9	3045	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	140	1	2934	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	143	1	2828	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2968	X	2745	-0-	-223	-0-	129	1	2610	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	152	1	2922	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	133	1	2604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	135	1	2703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	917	-0-	-695	-0-	44	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	111	1	2331	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	118	1	2326	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	2	Y	37					37
							41	9									
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	2	Y	1	31	1			7
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	60	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	66	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1195	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	65	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	140	1	2944	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	134	1	2651	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	114	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	118	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	68	1	1435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	71	1	1395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	61	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	147	1	2820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3747	-0-	3747	3747	185	1	3562	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1270	-0-	1270	5017	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		954	-0-	954	5971	45	1	909	2	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
12	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	324	1	2052	2	Y	-0-					2
01	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	331	1	2103	2	Y	-0-					2
02	1708	X	1635	-0-	-73	-0-	212	1	1423	2	Y	-0-					2
03	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	188	1	1278	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	146	1	1168	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	170	1	1186	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3964	-0-	3964	3964	440	1	3524	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1794	-0-	1794	5758	225	1	1569	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	144	1	3023	2	Y	-0-					17
01	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	140	1	2770	2	Y	-0-					17
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					17
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	-0-					17
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-					17
*05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

12	3100	N	3090	-0-	-10	423	140	1	2947	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2924	X	2501	-0-	-423	-0-	120	1	2380	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2505	-0-	-547	-0-	118	1	2385	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	139	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	135	1	2650	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	140	1	2813	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	173	1	3421	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	182	1	3499	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	151	1	2962	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	163	1	3264	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

12	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	153	1	3221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	125	1	2479	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2059	-0-	-881	-0-	97	1	1960	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	116	1	2233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	103	1	2008	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

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
12	2511	N	2417	-0-	-94		-0-	110	1	2304	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	2449	N	2102	-0-	-347		-0-	101	1	2000	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2194	N	2194	-0-	-0-		-0-	103	1	2089	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	2418	N	2332	-0-	-86		-0-	115	1	2213	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-		-0-	108	1	2120	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	2418	N	2129	-0-	-289		-0-	101	1	2026	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1302	N	1284	-0-	-18		-0-	58	1	1225	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
01	2963	N	2963	-0-	-0-		-0-	143	1	2818	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	1092	N	1076	-0-	-16		-0-	51	1	1023	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-		-0-	62	1	1200	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-		-0-	100	1	1965	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	2513	N	2513	-0-	-0-		-0-	119	1	2393	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3018	X	3018	-0-	-0-		-0-	137	1	2880	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	3013	X	3013	-0-	-0-		-0-	145	1	2867	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	2751	X	2751	-0-	-0-		-0-	129	1	2620	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-		-0-	152	1	2925	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-		-0-	142	1	2788	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	2985	X	2985	-0-	-0-		-0-	142	1	2841	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2711	N	2711	-0-	-0-		-0-	123	1	2588	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2728	N	2715	-0-	-13		-0-	131	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2089	-0-	-263		-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2518	-0-	-179		-0-	124	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2367	-0-	-273		-0-	115	1	2252	2	Y	-0-					-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-		-0-	118	1	2361	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 #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

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
12	1240	N	1059	-0-		-181	-0-		48	1	998	2	Y	12	13	1			3
									13	9									
01	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-		80	1	1589	2	Y	4	6	1			1
									4	9									
02	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-		94	1	1903	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-		126	1	2430	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-		127	1	2481	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*05	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-		86	1	1723	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-		151	1	3166	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
01	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-		162	1	3197	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	3007	X	3007	-0-		-0-	-0-		141	1	2864	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-		161	1	3101	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-		161	1	3154	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*05	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-		154	1	3095	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3999	X	3583	-0-		-416	-0-		163	1	3419	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
01	3658	X	3514	-0-		-144	-0-		169	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-		151	1	3047	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3270	-0-		-47	-0-		162	1	3108	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2853	-0-		-357	-0-		139	1	2714	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3142	-0-		-175	-0-		149	1	2993	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-		114	1	2394	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
01	2480	N	2457	-0-		-23	-0-		118	1	2338	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	2156	N	2151	-0-		-5	-0-		101	1	2048	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-		125	1	2400	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	2370	N	2266	-0-		-104	-0-		110	1	2154	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*05	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-		118	1	2367	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	125	1	2619	2	Y	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	132	1	2614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	113	1	2289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	132	1	2533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	3100	N	3669	-0-	569	569	174	1	3493	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	109	1	2283	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	142	1	2812	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3168	-0-	68	68	150	1	3018	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
12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	153	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	137	1	1825	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		1555	-0-	1555	1555	126	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1700	-0-	1700	3255	131	1	1568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		1327	-0-	1327	4582	112	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*05	5959	X	1377	-0-	-4582	-0-	115	1	1262	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	145	1	3041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3141	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2882	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	170	1	3271	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	147	1	2944	2	Y	1	1	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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	859	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	Y	-0-					4
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	155	1	3071	2	Y	-0-					4
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	146	1	2954	2	Y	-0-					4
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	172	1	3318	2	Y	-0-					4
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					4
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	166	1	3331	2	Y	-0-					4

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
12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	75	1	1575	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	81	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	69	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	80	1	1548	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	75	1	1474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	88	1	1848	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	115	1	2220	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	142	1	2991	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	142	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	151	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	143	1	2865	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
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	77	1	1555	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	74	1	1424	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	73	1	1425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	131	1	2627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	47	1	958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	51	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	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

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	88	1	1774	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	88	1	1721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

12	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	164	1	3449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	176	1	3471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	188	1	3619	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	175	1	3424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	174	1	3488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 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
12	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	109	1 2 9	2287	2	Y	2	2	1			1
01	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	122	1 1 9	2423	2	Y	1	2	1			-0-
02	2548	X	2358	-0-	-190	-0-	111	1 2 9	2245	2	Y	2	1	1			1
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	124	1 4 9	2379	2	Y	4	4	1			1
04	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	124	1 2 9	2429	2	Y	2	2	1			1
*05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2572	2	Y	2	2	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2137	2	Y	1	1	1			-0-
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	105	1 1 9	2085	2	Y	1	1	1			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2598	2	Y	2	1	1			1
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	145	1 1 9	2785	2	Y	1	2	1			-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2551	2	Y	2	1	1			1
05	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	131	1 1 9	2631	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

12	1975	X	-0-	-0-	-1975	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

12		14B2 EXT	7798	-0-	7798	7798	848	1	6947	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01		14B2 EXT	2883	-0-	2883	10681	478	1	2404	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02		14B2 EXT	1521	-0-	1521	12202	282	1	1237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	12957	X	755	-0-	-12202	-0-	124	1	628	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	216	1	919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2046	X	820	-0-	-1226	-0-	169	1	649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

12	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	165	1	3474	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	175	1	3458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1	3466	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1	3316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	173	1	3469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

12	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	130	1	2737	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2201	-0-	-823	-0-	104	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2119	-0-	-1105	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	134	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	106	1	2136	2	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	94 3	1 9	1968	2	Y	3	3	1			1
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	96 1	1 9	1891	2	Y	1	2	1			-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	2034	2	Y	2	1	1			1
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	2229	2	Y	4	4	1			1
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	2055	2	Y	2	2	1			1
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	110 2	1 9	2209	2	Y	2	2	1			1

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
12	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	579 20	1 9	2313	2	Y	18	116	1			8
01	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	628	1	2237	2	Y	-0-					8
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	577	1	1934	2	Y	-0-					8
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	622	1	1943	2	Y	-0-					8
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	715	1	2132	2	Y	-0-					8
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	640	1	2279	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	65	1	1292	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

12	14B2 EXT		4242	-0-	4242	4242	461	1	3778	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	14B2 EXT		1892	-0-	1892	6134	313	1	1578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		1379	-0-	1379	7513	256	1	1121	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	8804	X	1291	-0-	-7513	-0-	213	1	1075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	243	1	1032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	242	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
02	311	N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

12	4623	X	2182	-0-	-2441	-0-	99	1	2083	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2170	N	1472	-0-	-698	-0-	73	1	1395	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	65	1	1303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 #: 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
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									
02	1708	X	1695	-0-	-13	-0-	80	1	1613	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	92	1	1763	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1830	X	1511	-0-	-319	-0-	73	1	1436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	74	1	1493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	132	1	2605	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	2143	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	119	1	2285	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	110	1	2154	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	115	1	2307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

12	T. A.		2426	-0-	2426	2426	110	1	2314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	T. A.		645	-0-	645	3071	31	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		337	-0-	337	3408	16	1	319	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	114	1	2403	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	109	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	113	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	110	1	2205	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

12	3100	N	4353	-0-	1253	1253	198	1	4154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1253	N	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2328	-0-	2328	2328	115	1	2213	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		994	-0-	994	3322	48	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		791	-0-	791	4113	38	1	753	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

12	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	110	1	2303	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146	1	2888	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2300	-0-	-444	-0-	108	1	2190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	147	1	2831	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	104	1 3 9	2179	2	Y	3	3	1			1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2313	2	Y	1	2	1			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	2044	2	Y	2	1	1			1
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	2071	2	Y	4	4	1			1
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2187	2	Y	2	2	1			1
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2568	2	Y	2	2	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	3269	2	Y	3	3	1			1
01	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	133	1 1 9	2629	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2767	-0-	-285	-0-	130	1 2 9	2635	2	Y	2	1	1			1
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	146	1 4 9	2816	2	Y	4	4	1			1
04	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	143	1 2 9	2797	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	148	1 2 9	2970	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	3214	2	Y	1	1	1			-0-
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	141	1 1 9	2795	2	Y	1	1	1			-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2326	2	Y	2	1	1			1
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2543	2	Y	1	2	1			-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2357	2	Y	2	1	1			1
*05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2516	2	Y	1	1	1			1

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
12	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	163	1	3414	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	171	1	3388	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3140	-0-	-136	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	158	1	3169	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 #: 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
12	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	127	1 4 9	2673	2	Y	4	5	1			1
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	142	1 4 9	2816	2	Y	4	4	1			1
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2524	2	Y	2	2	1			1
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	2802	2	Y	4	4	1			1
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2815	2	Y	2	2	1			1
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2579	2	Y	2	2	1			1

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
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 1 9	775	2	Y	1	1	1			-0-
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1214	2	Y	2	1	1			1
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	1509	2	Y	4	4	1			1
04	3000	N	3021	-0-	21	21	147	1 2 9	2872	2	Y	2	2	1			1
*05	3100	N	4438	-0-	1338	1359	211	1 2 9	4225	2	Y	2	2	1			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	1547	2	Y	3	3	1			1
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1533	2	Y	1	2	1			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1390	2	Y	2	1	1			1
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1 4 9	1408	2	Y	4	4	1			1
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1496	2	Y	2	2	1			1
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1501	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	135	1	2839	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2053	-0-	-985	-0-	99	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2803	-0-	3	3	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2773	-0-	-203	-0-	137	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	83	1	1622	2	Y	16					16
							18	9									
05	3100	N	2247	-0-	-853	-0-	107	1	2140	2	Y	-0-	13	1			3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

12	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-					4
01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-					4
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					4
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	122	1	2342	2	Y	-0-					4
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	Y	-0-					4
*05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

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									
02	3724	X	3695	-0-	-29	-0-	174	1	3519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	186	1	3647	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	183	1	3682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	72	1	1503	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					4
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					4
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					4
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					4
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	45	1	905	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 #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2800	N	2705	-0-	-95	108	127	1	2576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3625	X	3517	-0-	-108	-0-	174	1	3339	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	151	1	2950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	157	1	3158	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2912	X	2867	-0-	-45	-0-	135	1	2730	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	160	1	3077	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	153	1	2994	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	157	1	3146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	170	1 3 9	3570	2	Y	3	3	1			1
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1 1 9	3578	2	Y	1	2	1			-0-
02	3528	X	3438	-0-	-90	-0-	162	1 2 9	3274	2	Y	2	1	1			1
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	195	1 4 9	3757	2	Y	4	4	1			1
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	3552	2	Y	2	2	1			1
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	3704	2	Y	2	2	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2819	-0-	2819	2819	133	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1492	-0-	1492	4311	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1375	-0-	1375	5686	67	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*05	6798	X	1112	-0-	-5686	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1898	2	Y	3	3	1			1
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	93	1 1 9	1834	2	Y	1	2	1			-0-
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	68	1 2 9	1374	2	Y	2	1	1			1
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	86	1 2 9	1648	2	Y	2	3	1			-0-
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	70	1 1 9	1375	2	Y	1	1	1			-0-
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	69	1 1 9	1390	2	Y	1	1	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
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2683	2	Y	1	1	1			-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2604	2	Y	1	1	1			-0-
02	2632	N	2517	-0-	-115	-0-	118	1 2 9	2397	2	Y	2	1	1			1
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2720	2	Y	1	2	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2555	2	Y	2	1	1			1
05	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	131	1 1 9	2633	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2695	2	Y	-0-					-0-
*05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	129	1	2588	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

12	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	125	1 3 9	2632	2	Y	3	3	1			1
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2697	2	Y	1	2	1			-0-
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	116	1 2 9	2350	2	Y	2	1	1			1
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	143	1 4 9	2760	2	Y	4	4	1			1
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	130	1 2 9	2536	2	Y	2	2	1			1
05	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	124	1 2 9	2483	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

12	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	129	1 4 9	2716	2	Y	4	4	1			1
01	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	136	1 3 9	2680	2	Y	3	3	1			1
02	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	118	1 3 9	2381	2	Y	3	2	1			2
03	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	136	1 6 9	2607	2	Y	5	6	1			1
04	2730	N	2583	-0-	-147	-0-	125	1 6 9	2452	2	Y	5	4	1			2
05	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	130	1 3 9	2617	2	Y	3	3	1			2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

12	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	283	1	1796	2	Y	-0-					2
01	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	270	1	1717	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1403	-0-	-893	-0-	182	1	1221	2	Y	-0-					2
03	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	197	1	1343	2	Y	-0-					2
04	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	162	1	1302	2	Y	-0-					2
05	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	206	1	1431	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	107	1 3 9	2239	2	Y	3	3	1			1
01	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	120	1 1 9	2366	2	Y	1	2	1			-0-
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	107	1 2 9	2176	2	Y	2	1	1			1
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	2467	2	Y	4	4	1			1
04	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	115	1 2 9	2245	2	Y	2	2	1			1
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	119	1 2 9	2380	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	134	1 3 9	2809	2	Y	3	3	1			1
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	136	1 1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	127	1 2 9	2568	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	146	1 4 9	2815	2	Y	4	4	1			1
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	128	1 2 9	2496	2	Y	2	2	1			1
05	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	135	1 2 9	2704	2	Y	2	2	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	125	1 3 9	2621	2	Y	3	3	1			1
01	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	130	1 3 9	2568	2	Y	3	3	1			1
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	113	1 6 9	2284	2	Y	5	3	1			3
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	2627	2	Y	3	5	1			1
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2502	2	Y	3	3	1			1
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2580	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	148	1 3 9	3113	2	Y	3	3	1			1
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	181	1 1 9	3584	2	Y	1	2	1			-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3112	2	Y	2	1	1			1
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1 4 9	3555	2	Y	4	4	1			1
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3311	2	Y	2	2	1			1
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
02	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	101	1	1942	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2883	N	2772	-0-		-111	-0-	126	1	2645	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	2520	N	2418	-0-		-102	-0-	114	1	2302	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	2759	N	2545	-0-		-214	-0-	126	1	2418	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	2700	N	2301	-0-		-399	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	2666	N	2339	-0-		-327	-0-	111	1	2227	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

12	1488	X	1337	-0-		-151	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1364	X	1318	-0-		-46	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	76	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	112	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	96	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

12	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	131 1 9	1	2759	2	Y	1	1	1			-0-
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	142 1 9	1	2816	2	Y	1	1	1			-0-
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	123 2 9	1	2492	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	143	1	2759	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	132 2 9	1	2582	2	Y	2	1	1			1
05	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	132 2 9	1	2652	2	Y	2	2	1			1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

12	3100	N	3648	-0-	548	2521	166	1	3482	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5770	X	3249	-0-	-2521	-0-	156	1	3093	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	141	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	168	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	159	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	158	1	3179	2	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 #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1676	-0-	1676	1676	79 2	1 9	1595	2	Y	2	1	1			1
03	T. A.		736	-0-	736	2412	36 4	1 9	696	2	Y	4	4	1			1
04	T. A.		592	-0-	592	3004	29 2	1 9	561	2	Y	2	2	1			1
*05	3580	X	576	-0-	-3004	-0-	27 2	1 9	547	2	Y	2	2	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	67 3	1 9	1409	2	Y	3	3	1			1
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	72 1	1 9	1419	2	Y	1	2	1			-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1417	2	Y	2	1	1			1
03	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	63 4	1 9	1215	2	Y	4	4	1			1
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	63 2	1 9	1227	2	Y	2	2	1			1
05	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	61 2	1 9	1230	2	Y	2	2	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	125	1	2625	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	137	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	121	1	2427	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

12	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	157	1	3294	2	Y	-0-					63
01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	160	1	3160	2	Y	-0-					63
02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	129	1	2611	2	Y	-0-					63
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	160	1	3087	2	Y	-0-					63
04	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	142	1	2782	2	Y	-0-					63
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	135	1	2826	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	138	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3140	-0-	40	40	155	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	2702	-0-	-40	-0-	131	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2785	2	Y	-0-					4
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					4
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					4
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	132	1	2544	2	Y	-0-					4
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	-0-					4
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	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
12	3038	X	1915	-0-	-1123	-0-	207	1	1708	2	Y	-0-					48
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	205	1	1686	2	Y	-0-					48
02	2744	X	2066	-0-	-678	-0-	230	1	1836	2	Y	-0-					48
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	278	1	2582	2	Y	-0-					48
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2480	2	Y	-0-					48
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2656	2	Y	36	79	1			5
							40	9									

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
12	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	125	1	1032	2	Y	-0-					8
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	111	1	912	2	Y	5					13
							6	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	Y	-0-	8	1			5
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	119	1	1106	2	Y	-0-					5
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	2	Y	-0-					5
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	2	Y	19					24
							21	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
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	214	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	217	1	1092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	N	1076	-0-	-464	-0-	200	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	232	1	1170	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	312	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							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
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	95	1	2000	2	Y	-0-					4
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	-0-					4
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					4
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-					4
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					4
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	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
12	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	103	1	2165	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	104	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1861	-0-	-295	-0-	88	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	102	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	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
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	136	1	2864	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2584	-0-	-132	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	138	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2843	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
12	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	134	1	2816	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					2
02	2632	N	2559	-0-	-73	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-					2
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	148	1	2854	2	Y	-0-					2
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	Y	-0-					2
*05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2861	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
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	73	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	28	1	558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	33	1	638	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	2757	2	Y	4	5	1			1
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	2748	2	Y	5	5	1			1
02	2660	N	2527	-0-	-133	-0-	119 6	1 9	2402	2	Y	5	3	1			3
03	2883	N	2778	-0-	-105	-0-	137 8	1 9	2633	2	Y	7	8	1			2
04	2790	N	2502	-0-	-288	-0-	121 6	1 9	2375	2	Y	5	5	1			2
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	126 4	1 9	2525	2	Y	4	4	1			2

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1871	-0-	1871	1871	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	766	-0-	766	2637	36	1	730	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	3100	N	2703	-0-	-397	231	123	1	2577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3526	X	3295	-0-	-231	-0-	159	1	3135	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	140	1	2836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1	3312	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	140	1	2730	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2932	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	226	1	1871	2	Y	-0-					90
01	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	212	1	1746	2	Y	51					141
							56	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	-0-	92	1			49
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					49
04	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					49
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1906	2	Y	19					68
							21	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	171	1	3594	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	189	1	3734	2	Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	193	1	3719	2	Y	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	-0-					-0-
*05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	191	1	3838	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	105	1	2196	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	103	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	74	1	1557	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	66	1	1306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	51	1	1039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	57	1	1092	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	56	1	1099	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	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 #: 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
12	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	135	1 3 9	2826	2	Y	3	3	1			1
01	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1 1 9	2793	2	Y	1	2	1			-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2478	2	Y	2	1	1			1
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2662	2	Y	4	4	1			1
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2592	2	Y	2	2	1			1
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2689	2	Y	2	2	1			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	25	1 1 9	519	2	Y	1	1	1			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	709	2	Y	1	1	1			-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	26	1 2 9	531	2	Y	2	1	1			1
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	654	2	Y	3	3	1			1
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	790	2	Y	2	2	1			1
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	673	2	Y	1	1	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	291	1 3 9	2382	2	Y	3	3	1			1
01	2945	N	2426	-0-	-519	-0-	402	1 1 9	2023	2	Y	1	2	1			-0-
02	2548	N	1954	-0-	-594	-0-	363	1 2 9	1589	2	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	397	1 3 9	2002	2	Y	3	3	1			1
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	428	1 2 9	1818	2	Y	2	2	1			1
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	447	1 2 9	1713	2	Y	2	2	1			1

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	351	1	2900	2	Y	-0-					64
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	383	1	3145	2	Y	-0-					64
02	3052	X	2126	-0-	-926	-0-	237	1	1889	2	Y	-0-					64
03	3379	X	2621	-0-	-758	-0-	255	1	2366	2	Y	-0-					64
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	244	1	2191	2	Y	-0-					64
05	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	231	1	2196	2	Y	39	98	1			5
							43	9									

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
12	3100	N	3536	-0-	436	436	161	1	3375	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3929	X	3493	-0-	-436	-0-	168	1	3325	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	176	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	159	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	160	1	3212	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
12	T. A.		276	-0-	276	2234	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		90	-0-	90	2324	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	2428	X	104	-0-	-2324	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	417	-0-	417	417	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	487	-0-	487	904	23	1	464	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	323 1	1 9	2648	2	Y	1	1	1			-0-
01	3565	X	1677	-0-	-1888	-0-	278	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	1583	-0-	-1581	-0-	294	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1965	-0-	-1538	-0-	325	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1586	-0-	-1774	-0-	302	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1408	-0-	-1568	-0-	291	1	1117	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	148	1	3108	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	161	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2952	-0-	-268	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	164	1	3163	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	152	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	229	1	4645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	255	1	4915	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1	4484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

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									
02	3052	X	2931	-0-	-121	-0-	138	1	2793	2	Y	-0-					32
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	167	1	3219	2	Y	-0-					32
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	158	1	3091	2	Y	-0-					32
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					32

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

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-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	142	1	2726	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	136	1	2664	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	136	1	2731	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2156	X	2095	-0-	-61	-0-	99	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	107	1	2053	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2220	X	2112	-0-	-108	-0-	103	1	2008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	96	1	1927	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
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
12	2976	N	2660	-0-	-316	-0-	190	1	2469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2772	X	2684	-0-	-88	-0-	217	1	2465	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	235	1	2811	2	Y	25	20	1			6
							28	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	254	1	2747	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	256	1	2803	2	Y	5	11	1			3
							6	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	161	1	3373	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3397	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3211	-0-	-65	-0-	151	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	180	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	166	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	175	1	3507	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	219	1	3891	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	167	1	3374	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	194	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	173	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

12	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	109	1	2299	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	115	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	101	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	110	1	2158	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	109	1	2195	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	168	1	3528	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	177	1	3508	2	Y	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3093	2	Y	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	3247	2	Y	-0-					-0-
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3379	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2453	-0-	-740	-0-	111	1	2340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	96	1	1905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	143	1	2747	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2859	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	138	1	2763	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	85	1	706	2	Y	-0-					82
01	1209	N	774	-0-	-435	-0-	78	1	645	2	Y	46					128
							51	9									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	97	1	771	2	Y	1	84	1			45
							1	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	2	Y	-0-					45
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	140	1	1260	2	Y	-0-					45
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	39					84
							43	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	107	1	2242	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	121	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	123	1	2460	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
12	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	104	1	2183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	109	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	95	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	107	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	97	1	1899	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	302	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	14	7	1			8
							15	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	217	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	200	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
12	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	131	1	2754	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	123	1	2437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	138	1	2792	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	161	1	3097	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	148	1	2976	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	135	1	2832	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	130	1	2578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2772	X	2701	-0-	-71	-0-	127	1	2572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	150	1	2894	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	137	1	2685	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	133	1	2673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	188	1	3949	2	Y	-0-					6
01	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	194	1	3839	2	Y	26					32
							29	9									
02	3584	X	3469	-0-	-115	-0-	163	1	3306	2	Y	-0-					32
03	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	195	1	3741	2	Y	-0-					32
04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	179	1	3504	2	Y	-0-					32
05	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	180	1	3612	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	39029	X	34684	-0-	-4345	-0-	1564	1	32858	2	Y	238	360	1			130
							262	9									
01	39029	X	33786	-0-	-5243	-0-	1611	1	31858	2	Y	288	180	1			238
							317	9									
02	30268	X	29699	-0-	-569	-0-	1386	1	28049	2	Y	240	363	1			115
							264	9									
03	33511	X	32421	-0-	-1090	-0-	1577	1	30342	2	Y	456	367	1			204
							502	9									
04	32430	X	30002	-0-	-2428	-0-	1445	1	28286	2	Y	246	173	1			277
							271	9									
05	33511	X	30415	-0-	-3096	-0-	1432	1	28737	2	Y	224	368	1			133
							246	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
12	30535	X	28466	-0-	-2069	-0-	1282	1	26917	2	Y	243	357	1			135
							267	9									
01	30535	X	27883	-0-	-2652	-0-	1331	1	26331	2	Y	201	229	1			107
							221	9									
02	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	1148	1	23240	2	Y	238	144	1			201
							262	9									
03	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1308	1	25168	2	Y	270	336	1			135
							297	9									
04	25770	X	24648	-0-	-1122	-0-	1186	1	23213	2	Y	226	199	1			162
							249	9									
05	26629	X	25126	-0-	-1503	-0-	1184	1	23757	2	Y	168	167	1			163
							185	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					95
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					95
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					95
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	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
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					95
01	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					95
02	1232	N	1052	-0-	-180	-0-	1052	2			N	-0-					95
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					95
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					95
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	1648	2	15	9	Y	14					34
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2242	2	17	9	Y	15	33	1			16
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	1881	2	15	9	Y	14					30
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11	2	8			39
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2359	2	20	9	Y	18	33	1			24
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2087	2	9	9	Y	8					32

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
12	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	111	1	1616	2	Y	-0-					124
01	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-					124
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-					124
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	111	1	1663	2	Y	-0-					124
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					124
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1758	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
12	2945	N	2029	-0-	-916	-0-	129	1	1875	2	Y	23					74
							25	9									
01	2635	N	1907	-0-	-728	-0-	125	1	1779	2	Y	3					77
							3	9									
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-	160	1	2343	2	Y	-0-					77
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	178	1	2670	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	186	1	2612	2	Y	3	58	1			22
							3	9									
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	196	1	2759	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1033	2	17	9	Y	15					36
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16	35	1			17
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	Y	13					30
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10					40
*04	930	N	845	-0-	-85	-0-	830	2	15	9	Y	14	34	1			20
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7					27

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	133	1	1935	2	Y	24					79
							26	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	Y	5					84
							6	9									
02	2240	N	1843	-0-	-397	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					84
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	123	1	1850	2	Y	-0-					84
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	118	1	1656	2	Y	3	63	1			24
							3	9									
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1683	2	Y	-0-					24

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

12	1395	N	930	-0-	-465	-0-	60	1	870	2	Y	-0-					27
01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					27
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	-0-					27
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	-0-					27
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					27
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	-0-					27

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	96	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1635	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	81	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1342	-0-	-425	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1705	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
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	52	1	761	2	Y	7					23
							8	9									
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	37	1	530	2	Y	4					27
							4	9									
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					27
03	775	N	527	-0-	-248	-0-	33	1	493	2	Y	1					28
							1	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					10

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
12	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2237	2	3	9	Y	3					8
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	Y	3					7
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2640	2	3	9	Y	3					10
*04	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1942	2	3	9	Y	3	8	1			5
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					5

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2676	2	18	9	Y	16					36
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2848	2	15	9	Y	14	34	1			16
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14					30
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2632	2	11	9	Y	10					40
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2697	2	19	9	Y	17	33	1			24
05	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2600	2	9	9	Y	8					32

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2327	2	17	9	Y	15					36
01	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2140	2	15	9	Y	14	34	1			16
02	2464	N	1872	-0-	-592	-0-	1858	2	14	9	Y	13					29
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	2	11	9	Y	10					39
*04	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	1449	2	17	9	Y	15	33	1			21
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					21

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2632	-0-	-1305	-0-	169	1	2457	2	Y	5					17
							6	9									
01	4030	X	2859	-0-	-1171	-0-	188	1	2668	2	Y	3					20
							3	9									
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	178	1	2615	2	Y	-0-					20
03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	239	1	3584	2	Y	-0-					20
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	227	1	3195	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	233	1	3271	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3240	X	2749	-0-	-491	-0-	176	1	2566	2	Y	6					23
							7	9									
01	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	169	1	2401	2	Y	4					27
							4	9									
02	3164	X	2225	-0-	-939	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-					27
03	3503	X	2530	-0-	-973	-0-	158	1	2371	2	Y	1					28
							1	9									
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	166	1	2343	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					10

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	2233	2	17	9	Y	15					37
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2199	2	14	9	Y	13	35	1			15
02	2212	N	1703	-0-	-509	-0-	1689	2	14	9	Y	13					28
03	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2214	2	11	9	Y	10					38
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2140	2	20	9	Y	18	32	1			24
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	Y	7					31

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4195	-0-	1095	2372	269	1	3926	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3953	-0-	853	3225	260	1	3693	2	Y	-0-					-0-
02	6500	X	3275	-0-	-3225	-0-	209	1	3066	2	Y	-0-					-0-
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	129	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	46	1	663	2	Y	2					6
							2	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	1					7
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					7
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					7
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	5	1			2
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					2

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	129	1	772	2	Y	-0-					45
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	130	1	761	2	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	129	1	741	2	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		829	-0-	829	1699	111	1	718	2	Y	-0-					45
04	DLQ G-10		871	-0-	871	2570	127	1	731	2	Y	12	1	8			56
							13	9									
05	DLQ G-10		894	-0-	894	3464	128	1	765	2	Y	1					57
							1	9									

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
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	165	1	987	2	N	-0-					48
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1	1299	2	N	-0-					48
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	250	1	1442	2	N	-0-					48
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	226	1	1459	2	N	-0-					48
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	234	1	1350	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	231	1	1380	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	359	2	N	3					13
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					13
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	192	2	N	1	1	8			13
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					13
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-					13
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					23
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	89	1	519	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	94	1	540	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		604	-0-	604	1238	81	1	523	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		648	-0-	648	1886	95	1	546	2	Y	6					29
							7	9									
05	DLQ G-10		619	-0-	619	2505	89	1	530	2	Y	-0-					29

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	219	1	1960	2	N	1	1	8			43
							1	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1806	2	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	1728	2	N	2	2	8			43
							2	9									
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	195	1	1670	2	N	4					47
							4	9									
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	194	1	1686	2	N	2	2	8			47
							2	9									
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	96	1	572	2	N	-0-					67
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	293	2	N	-0-					67
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	280	2	N	-0-					67
03	682	N	341	-0-	-341	-0-	46	1	295	2	N	-0-					67
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	40	1	232	2	N	-0-					67
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	172	1	1030	2	N	2					97
							2	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	177	1	1030	2	N	-0-					97
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	176	1	1016	2	N	2					99
							2	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					99
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	170	1	981	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	180	1	1073	2	N	-0-					99

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-	3	5			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	264	1	1582	2	N	-0-					105
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	282	1	1644	2	N	-0-					105
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	260	1	1498	2	N	5	1	8			109
							6	9									
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	238	1	1532	2	N	1					110
							1	9									
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	237	1	1364	2	N	2					112
							2	9									
05	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	208	1	1245	2	N	-0-					112

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	129	1	1230	2	N	-0-					77
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	-0-					77
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	691	2	N	-0-					77
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	175	1	1661	2	N	43					120
							47	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	178	1	1599	2	N	10	1	8			129
							11	9									
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	N	11					140
							12	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	147	1	1409	2	N	-0-					70
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	126	1	1237	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	122	1	1155	2	N	-0-					70
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	165	1	1476	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	-0-					70

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	88	1	845	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	N	-0-					37
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	69	1	653	2	N	-0-					37
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	42	1	380	2	N	2	2	8			37
							2	9									
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					37

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-					40
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	195	1	1904	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	2	N	-0-					40
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					40
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	20	1	182	2	N	-0-					40
05	1178	N	201	-0-	-977	-0-	20	1	181	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	167	1	998	2	N	2					102
							2	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	148	1	863	2	N	4	84	1			22
							4	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	180	1	1038	2	N	-0-					22
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	169	1	1089	2	N	1					23
							1	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	171	1	987	2	N	6	1	8			28
							7	9									
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	151	1	904	2	N	2					30
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	169	1	1620	2	N	-0-					58
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					58
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	954	2	N	-0-					58
03	1798	N	966	-0-	-832	-0-	92	1	874	2	N	-0-					58
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	99	1	885	2	N	-0-					58
*05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	88	1	810	2	N	-0-					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	157	1	1503	2	N	1	1	8			58
							1	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	161	1	1571	2	N	5	1	8			62
							6	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1318	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	156	1	1486	2	N	3					65
							3	9									
04	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	146	1	1307	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	133	1	1228	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	104	1	997	2	N	-0-					40
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-					40
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1232	2	N	8	1	8			47
							9	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	91	1	864	2	N	-0-					47
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	2	N	4	1	8			50
							4	9									
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	160	1	1480	2	N	5					55
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	2	N	-0-					35
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	N	-0-					35
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	75	1	711	2	N	3					38
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	79	1	730	2	N	14					52
							15	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					78
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1312	2	N	7	1	8			84
							8	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	-0-					84
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1428	2	N	1					85
							1	9									
04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	120	1	1075	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	N	1	1	8			85
							1	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	331	1	3160	2	Y	26	70	1			31
							29	9									
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	335	1	3273	2	Y	21					52
							23	9									
02	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	349	1	3010	2	Y	11					63
							12	9									
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419	6790	323	1	3072	2	Y	22					85
							24	9									
04	DLQ G-10		2981	-0-	2981	9771	299	1	2680	2	Y	2	65	1			22
							2	9									
05	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12916	305	1	2821	2	Y	17					39
							19	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	2	N	-0-					33
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	66	1	568	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					33
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	67	1	602	2	N	2	2	8			33
							2	9									
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	741	2	N	2					35
							2	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	124	1	1190	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1297	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	136	1	1168	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	N	-0-					42
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	137	1	1228	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	138	1	1279	2	N	1	1	8			42
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1347	-0-		-1753	1484	127	1	1212	2	Y	7	27	1			12
								8	9									
01	3100	N	1683	-0-		-1417	67	155	1	1515	2	Y	12					24
								13	9									
02	DLQ G-10		1535	-0-		1535	1602	159	1	1370	2	Y	5					29
								6	9									
03	2500	N	1180	-0-		-1320	282	112	1	1067	2	Y	1					30
								1	9									
04	2165	N	1883	-0-		-282	-0-	186	1	1669	2	Y	25	41	1			14
								28	9									
05	1705	N	1701	-0-		-4	-0-	165	1	1528	2	Y	7					21
								8	9									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1230	-0-		-1870	7208	116	1	1112	2	Y	2	25	1			10
								2	9									
01	3100	N	1395	-0-		-1705	5503	128	1	1257	2	Y	9					19
								10	9									
02	DLQ G-10		2372	-0-		2372	7875	244	1	2102	2	Y	24					43
								26	9									
03	2500	N	2572	-0-		72	7947	243	1	2306	2	Y	21					64
								23	9									
04	3000	N	2118	-0-		-882	7065	213	1	1905	2	Y	-0-	46	1	2	5	16
*05	3100	N	2381	-0-		-719	6346	231	1	2136	2	Y	13					29
								14	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	126	1	1206	2	N	-0-					20
01	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	127	1	1241	2	N	1	1	8			20
								1	9									
02	424	N	424	-0-		-0-	-0-	44	1	377	2	N	3					23
								3	9									
03	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	149	1	1418	2	N	-0-					23
04	1320	N	1214	-0-		-106	-0-	121	1	1087	2	N	5	1	8			27
								6	9									
*05	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	110	1	1014	2	N	6					33
								7	9									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	305	1	2721	2	Y	7	60	1	3	8	21
							8	9									
01	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	270	1	2346	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
02	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	2639	291	1	2327	2	Y	19	3	8			44
							21	9									
03	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	5218	270	1	2305	2	Y	4					48
							4	9									
04	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	8202	306	1	2653	2	Y	23	4	8			67
							25	9									
05	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	11260	321	1	2716	2	Y	19	1	8			85
							21	9									

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
12	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	182	1	1623	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
01	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	167	1	1452	2	Y	5					17
							6	9									
02	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	147	1	1178	2	Y	4					21
							4	9									
03	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	2774	151	1	1288	2	Y	5					26
							6	9									
04	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	4146	141	1	1225	2	Y	5					31
							6	9									
05	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	5440	137	1	1157	2	Y	-0-					31

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	2					55
							2	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					55
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					55
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	N	-0-					55
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3042	-0-	-58	12796	305	1	2726	2	Y	10	60	1			20
							11	9									
01	3100	N	2904	-0-	-196	12600	298	1	2595	2	Y	10					30
							11	9									
02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	15385	307	1	2460	2	Y	16					46
							18	9									
03	2400	N	3088	-0-	688	16073	322	1	2754	2	Y	11					57
							12	9									
04	3000	N	3003	-0-	3	16076	309	1	2682	2	Y	11					68
							12	9									
*05	3100	N	2931	-0-	-169	15907	308	1	2609	2	Y	13					81
							14	9									

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
12	3100	N	1819	-0-	-1281	4132	171	1	1634	2	Y	13	36	1			16
							14	9									
01	3100	N	1670	-0-	-1430	2702	154	1	1507	2	Y	8					24
							9	9									
02	DLQ G-10		1748	-0-	1748	4450	181	1	1558	2	Y	8					32
							9	9									
03	2400	N	1464	-0-	-936	3514	139	1	1319	2	Y	5					37
							6	9									
04	3000	N	1653	-0-	-1347	2167	165	1	1476	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
*05	3100	N	1257	-0-	-1843	324	122	1	1131	2	Y	4					16
							4	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
12	3100	N	1251	-0-	-1849	101	126	1	1125	2	Y	-0-	25	1			16
01	1976	N	1875	-0-	-101	-0-	192	1	1669	2	Y	13					29
							14	9									
02	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	164	1	1313	2	Y	4					33
							4	9									
03	2400	N	1865	-0-	-535	946	194	1	1660	2	Y	10					43
							11	9									
04	2716	N	1770	-0-	-946	-0-	183	1	1587	2	Y	-0-	3	5			40
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	128	1	1083	2	Y	-0-					40

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
12	3100	N	1396	-0-	-1704	3545	132	1	1264	2	Y	-0-					85
01	3100	N	922	-0-	-2178	1367	78	1	763	2	Y	74					159
							81	9									
02	DLQ G-10		2161	-0-	2161	3528	225	1	1934	2	Y	2	139	1	2	8	20
							2	9									
03	2400	N	2503	-0-	103	3631	236	1	2245	2	Y	20					40
							22	9									
04	3000	N	2080	-0-	-920	2711	209	1	1870	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*05	3100	N	1973	-0-	-1127	1584	192	1	1779	2	Y	2					42
							2	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	67	1	645	2	N	-0-					22
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	567	2	N	-0-					22
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	105	1	903	2	N	-0-					22
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	N	-0-					22
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	N	-0-					22
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	3100	N	2839	-0-	-261	11533	269	1 2 9	2568	2	Y	2	2	8			60
01	3100	N	3019	-0-	-81	11452	280	1 1 9	2738	2	Y	1	1	8			60
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	13937	258	1 1 9	2226	2	Y	1	1	8			60
03	2400	N	2580	-0-	180	14117	246	1	2334	2	Y	-0-					60
*04	3000	N	2410	-0-	-590	13527	242	1 2 9	2166	2	Y	2	2	8			60
*05	3100	N	2306	-0-	-794	12733	225	1	2081	2	Y	-0-					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	787	2	N	1	1	8			70
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	734	2	N	1	1	8			70
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	676	2	N	1	1	8			70
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	79	1	750	2	N	-0-					70
04	780	N	400	-0-	-380	-0-	40	1 1 9	359	2	N	1	1	8			70
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	-0-					70

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	1213	2	N	1	1	8			80
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	148	1 7 9	1205	2	N	6	5	1	1	8	80
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	916	2	N	1	1	8			80
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	129	1	1048	2	N	-0-					80
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	139	1 1 9	1124	2	N	1	1	8			80
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	1286	2	N	1	1	8			80

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	1037	2	N	1	1	8			25
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	1142	2	N	1	1	8			25
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	111	1	957	2	N	-0-					25
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					25
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					25
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	109	1	1012	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	126	1	1208	2	N	-0-					23
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1	920	2	N	-0-					23
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	99	1	944	2	N	-0-					23
04	1200	N	990	-0-	-210	-0-	99	1	890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1123	2	N	-0-					23

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	255	1	2029	2	N	8	1	8			82
							9	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	280	1	2285	2	N	10	9	1	1	8	82
							11	9									
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	304	1	2242	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	318	1	2590	2	N	-0-					82
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	320	1	2587	2	N	8	1	8			89
							9	9									
*05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	304	1	2571	2	N	5					94
							6	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
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	143	1	1371	2	N	4	1	8			43
							4	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1445	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1348	2	N	21	1	8			68
							23	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	N	9					77
							10	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	N	2	2	8			77
							2	9									
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	155	1	1436	2	N	7					84
							8	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
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	135	1	1295	2	N	3	1	8			77
							3	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1303	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	129	1	1112	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	122	1	1162	2	N	-0-					77
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	120	1	1072	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	115	1	1066	2	N	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-					33
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	N	2	2	8			33
							2	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					33
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	68	1	607	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	74	1	683	2	N	-0-					33

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
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	146	1	1164	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	2	N	5	4	1	1	8	53
							6	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	146	1	1073	2	N	-0-					53
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	129	1	1047	2	N	7					60
							8	9									
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	117	1	947	2	N	10					70
							11	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	96	1	810	2	N	-0-					70

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	139	1	1106	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	130	1	1062	2	N	4	4	1			37
							4	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	830	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	121	1	986	2	N	3					40
							3	9									
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	121	1	978	2	N	25	2	8			63
							28	9									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	108	1	911	2	N	1	1	8			63
							1	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	2	N	1	1	8			62
							1	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	2	2	8			62
							2	9									
03	1147	N	859	-0-	-288	-0-	82	1	777	2	N	-0-					62
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	111	1	992	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	N	-0-					62

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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	3	3	1			22
							3	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-					22
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	N	3					25
							3	9									
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	98	1	793	2	N	-0-					25
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	7					32
							8	9									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	112	1	1074	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1037	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	809	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	97	1	926	2	N	-0-					32
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	107	1	955	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	N	2	1	8			33
							2	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-					15
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	2	N	-0-					15
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	N	-0-					15

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
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	1	1	8			13
							1	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			13
							1	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	N	-0-					13
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					13
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	37	1	335	2	N	-0-					13
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	2	N	-0-					13

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	773	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	2	2	8			37
							2	9									
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	80	1	756	2	N	-0-					37
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	66	1	592	2	N	-0-					37
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	68	1	633	2	N	-0-					37

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
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	N	2	2	8			62
							2	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	N	15	4	1	1	8	72
							17	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	2	2	8			72
							2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	112	1	907	2	N	-0-					72
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	112	1	907	2	N	14	2	8			84
							15	9									
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	111	1	936	2	N	1					85
							1	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
12	434	X	378	-0-	-56	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	59	-0-	59	59	1 52	1 9	6	2	N	47					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	11					58
05	14B2	EXT	347	-0-	347	406	24 117	1 9	206	2	N	106					164

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

12	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	510 7	1 9	2272	2	N	6	1	8			122
01	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	507 10	1 9	2033	2	N	9	1	8			130
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	509 33	1 9	2252	2	N	30	1	8			159
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	510 1	1 9	2320	2	N	1					160
04	3000	N	3493	-0-	493	493	516 18	1 9	2959	2	N	16	1	8			175
*05	3100	N	3006	-0-	-94	399	512 15	1 9	2479	2	N	14					189

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		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

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									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	N	3	1	8			47
							3	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	61	1	494	2	N	-0-					47
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	42	1	343	2	N	-0-					47
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	882	2	N	8					55
							9	9									

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	151	1	1114	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	156	1	1268	2	N	4					52
							4	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1251	2	N	3	2	8			53
							3	9									
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

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
12	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	243	1 1 9	1933	2	N	1	1	8			38
01	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	229	1 1 9	1867	2	N	10	8	1	2	8	38
02	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	234	1 1 9	1725	2	N	6	2	8			42
03	2170	N	2094	-0-		-76	-0-	229	1 1 9	1865	2	N	-0-					42
04	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	256	1 1 9	2070	2	N	10	2	8			50
05	2170	N	2080	-0-		-90	-0-	220	1 1 9	1860	2	N	-0-					50

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

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
12	258	N	258	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	229	2	N	-0-					80
01	220	N	220	-0-		-0-	-0-	24	1 1 9	194	2	N	2	1	1	1	8	80
02	301	N	301	-0-		-0-	-0-	36	1 1 9	265	2	N	-0-					80
03	338	N	338	-0-		-0-	-0-	37	1 1 9	301	2	N	-0-					80
04	258	N	258	-0-		-0-	-0-	28	1 1 9	229	2	N	1	1	8			80
05	341	N	308	-0-		-33	-0-	33	1 1 9	275	2	N	-0-					80

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	191	1 1 9	1524	2	N	1	1	8			58
01	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	179	1 1 9	1463	2	N	7	6	1	1	8	58
02	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	172	1 1 9	1266	2	N	-0-					58
03	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	203	1 1 9	1648	2	N	-0-					58
04	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	206	1 1 9	1665	2	N	2	2	8			58
*05	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	183	1 1 9	1543	2	N	5	1	8			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-					52
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	138	1	807	2	N	-0-					52
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	131	1	846	2	N	6					58
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1191	2	N	15	1	8			72
							17	9									
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	67	1	399	2	N	3					75
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	2	N	6					125
							7	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	352	1	2050	2	N	3	101	1			27
							3	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	322	1	1855	2	N	9	1	8			35
							10	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	315	1	2033	2	N	3					38
							3	9									
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	342	1	1969	2	N	2					40
							2	9									
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2079	2	N	5					45
							6	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	178	1	1063	2	N	3					55
							3	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	2	N	-0-					55
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	155	1	998	2	N	-0-					55
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	176	1	1013	2	N	8	1	8			62
							9	9									
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	182	1	1086	2	N	5					67
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1009	2	N	3					58
							3	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	158	1	920	2	N	5					63
							6	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	941	2	N	2					65
							2	9									
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	137	1	886	2	N	3					68
							3	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	150	1	865	2	N	13	1	8			80
							14	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	186	1	1111	2	N	2					82
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	215	1	1289	2	N	-0-					47
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	212	1	1238	2	N	-0-					47
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	214	1	1235	2	N	-0-					47
03	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	171	1	1105	2	N	-0-					47
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					47
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

12	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	252	1	2008	2	N	10					99
							11	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	265	1	2162	2	N	12	81	1			30
							13	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	2	N	-0-					30
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	254	1	2065	2	N	8					38
							9	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	269	1	2178	2	N	2	2	8			38
							2	9									
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2297	2	N	7					45
							8	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

12	3100	N	3259	-0-	159	159	3247	2	12	9	N	11					38
01	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2221	2	7	9	N	6					44
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4					48
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	N	6					54
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					54
*05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					54

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	2	1	1051	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	2	1	1206	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	T. A.		975	-0-	975	2187	3	1	969	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	T. A.		461	-0-	461	2648	1	1	456	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	3134	X	486	-0-	-2648	-0-	1	1	481	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					4
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					8
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	10	1			1

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

12	682	N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	1	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	494	-0-	-64	-0-	2	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	169	-0-	-521	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

12	14B2 EXT		552	-0-	552	552	1	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		608	-0-	608	1160	1	1	606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		310	-0-	310	1470	1	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	1879	X	409	-0-	-1470	-0-	1	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	X	389	-0-	-211	-0-	1	1	387	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	X	286	-0-	-334	-0-	1	1	284	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

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	10	1	340	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
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	26 20	1 9	898	2	Y	18	16	1			17
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	25 20	1 9	836	2	Y	18	15	1			20
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	22 15	1 9	731	2	Y	14	14	1			20
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	23 18	1 9	777	2	Y	16	26	1			10
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	23 17	1 9	794	2	Y	15	14	1			11
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	820	2	Y	15	12	1			14

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

12	1767	N	1008	-0-	-759	-0-	29	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	929	-0-	-776	-0-	27	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	27	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	32	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	34	1	1172	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

12	1519	N	1031	-0-	-488	-0-	1024	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1087	-0-	1087	2737	1080	2	7	9	Y	6					6
03		14B2 EXT	1029	-0-	1029	3766	1026	2	3	9	Y	3					9
04	4643	X	877	-0-	-3766	-0-	875	2	2	9	Y	2					11
05	1643	X	769	-0-	-874	-0-	766	2	3	9	Y	3					14

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

12	930	N	857	-0-	-73	-0-	856	2	1	9	Y	1	98	1			17
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					17
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	715	2	21	9	Y	19					36
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	830	2	12	9	Y	11					47
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12					59
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	717	2	17	9	Y	15					74

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	91	-0-	91	606	85	2	6	9	Y	5					5
03		14B2 EXT	617	-0-	617	1223	599	2	18	9	Y	16					21
04	1798	X	575	-0-	-1223	-0-	557	2	18	9	Y	16					37
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	Y	17					54

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

12	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	41	1	1243	2	Y	5					64
							6	9									
01	1147	N	491	-0-	-656	-0-	15	1	473	2	Y	3					67
							3	9									
02	1540	N	410	-0-	-1130	-0-	13	1	396	2	Y	1					68
							1	9									
03	1302	N	453	-0-	-849	-0-	15	1	435	2	Y	3					71
							3	9									
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	14	1	414	2	Y	2					73
							2	9									
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	374	2	Y	3	69	1			7
							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
12	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2065	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2512	2	12	9	Y	11	12	1	6	8	4
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	Y	8	4	8			8
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	Y	8	5	8			11
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2080	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	5
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4					9
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-	23	1			3
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					3
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					3
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					3
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					3
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

12	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	683	-0-	-129	-0-	680	2	3	9	Y	3					3
03	899	X	696	-0-	-203	-0-	695	2	1	9	Y	1					4
04	930	X	689	-0-	-241	-0-	687	2	2	9	Y	2					6
05	961	X	842	-0-	-119	-0-	839	2	3	9	Y	3					9

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	2	Y	8					75
							9	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	83	1	2560	2	Y	10					85
							11	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	Y	4					89
							4	9									
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	75	1	2138	2	Y	10					99
							11	9									
04	2580	N	2136	-0-	-444	-0-	71	1	2058	2	Y	6					105
							7	9									
05	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	68	1	1999	2	Y	11	99	1			17
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	8	1	5238	2	Y	6					7
							7	9									
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3605	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3074	2	4	9	Y	4					7
03	3254	X	2976	-0-	-278	-0-	2973	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1900	2	2	9	Y	2					5
05	2015	X	223	-0-	-1792	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	69	1	3007	2	Y	20					80
							22	9									
01	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	64	1	2785	2	Y	14					94
							15	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2536	2	Y	12	1	8			105
							13	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	67	1	2851	2	Y	1					106
							1	9									
04	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	57	1	2569	2	Y	12	110	1			8
							13	9									
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	61	1	2607	2	Y	13					21
							14	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-	11	1			2
01	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			Y	-0-					2
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	Y	7					9
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2397	2	3	9	Y	3					12
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2200	2	3	9	Y	3					15
05	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2314	2	6	9	Y	5					20

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1891	2	Y	9					40
							10	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	2	Y	7					47
							8	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	2	Y	5					52
							6	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	2	Y	1					53
							1	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	2	Y	6	51	1			8
							7	9									
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	6					14
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	47	1	1619	2	Y	24					66
							26	9									
01	2418	N	1679	-0-	-739	-0-	48	1	1625	2	Y	5	32	1			39
							6	9									
02	1960	N	1558	-0-	-402	-0-	44	1	1489	2	Y	23	32	1			30
							25	9									
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	58	1	1968	2	Y	27					57
							30	9									
04	3000	N	3316	-0-	316	316	92	1	3187	2	Y	34	37	1			54
							37	9									
*05	3100	N	3229	-0-	129	445	91	1	3099	2	Y	35	49	1			40
							39	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	106	1	3608	2	Y	4					47
							4	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	105	1	3536	2	Y	1	23	1			25
							1	9									
02	3416	X	3024	-0-	-392	-0-	87	1	2934	2	Y	3	21	1			7
							3	9									
03	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	94	1	3166	2	Y	3					10
							3	9									
04	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	85	1	2962	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	96	1	3286	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	74	1	2529	2	Y	12					54
							13	9									
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	73	1	2469	2	Y	3	26	1			31
							3	9									
02	2464	X	2392	-0-	-72	-0-	68	1	2312	2	Y	11	25	1			17
							12	9									
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	12					29
							13	9									
04	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	60	1	2071	2	Y	7	19	1			17
							8	9									
05	2635	X	1892	-0-	-743	-0-	54	1	1830	2	Y	7	16	1			8
							8	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	2	1	1183	2	Y	12					42
							13	9									
01	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	4	1	1706	2	Y	18	50	1			10
							20	9									
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	3	1	1477	2	Y	13					23
							14	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	2	Y	14					37
							15	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1749	2	Y	12					49
							13	9									
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	6	1	2127	2	Y	12					61
							13	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
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1283	2	65	9	Y	59	74	1			44
01	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	1167	2	55	9	Y	50					94
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1042	2	46	9	Y	42					136
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1198	2	59	9	Y	54	129	1			61
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1189	2	65	9	Y	59	1	8			119
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1222	2	45	9	Y	41	123	1			37

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	3	1	1909	2	Y	17					46
							19	9									
01	2356	N	1685	-0-	-671	-0-	4	1	1663	2	Y	16	53	1			9
							18	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	3	1	1452	2	Y	12					21
							13	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	6	1	1999	2	Y	13					34
							14	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	6	1	2002	2	Y	12					46
							13	9									
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	2	Y	11					57
							12	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	2	1	1595	2	Y	62					95
							68	9									
01	1953	N	1524	-0-	-429	-0-	3	1	1465	2	Y	51	105	1			41
							56	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1243	2	56	9	Y	51					92
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1639	2	56	9	Y	51	99	1			44
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1675	2	50	9	Y	45					89
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1641	2	44	9	Y	40	106	1			23

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	3	1	2272	2	Y	24					74
							26	9									
01	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	4	1	1975	2	Y	22	77	1			19
							24	9									
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	3	1	1669	2	Y	15					34
							17	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	18					52
							20	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	2	Y	16					68
							18	9									
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	7	1	2318	2	Y	15					83
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	2	Y	34	30	1			6
							37	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1391	2	Y	26	21	1			11
							29	9									
03	3100	N	3714	-0-	614	614	10	1	3576	2	Y	116	89	1			38
							128	9									
04	2896	N	2282	-0-	-614	-0-	6	1	2182	2	Y	85	83	1			40
							94	9									
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	1955	2	Y	72	96	1			16
							79	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	117	1	3983	2	Y	26	20	1			25
							29	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	2	Y	27	22	1			30
							30	9									
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	95	1	3221	2	Y	20	21	1			29
							22	9									
03	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	110	1	3724	2	Y	24	39	1			14
							26	9									
04	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	103	1	3587	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	111	1	3795	2	Y	23	17	1			21
							25	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2640	-0-	-987	-0-	74	1	2543	2	Y	21	16	1			20
							23	9									
01	3224	X	2252	-0-	-972	-0-	64	1	2167	2	Y	19	17	1			22
							21	9									
02	2548	X	2247	-0-	-301	-0-	64	1	2164	2	Y	17	15	1			24
							19	9									
03	2821	X	2382	-0-	-439	-0-	68	1	2294	2	Y	18	31	1			11
							20	9									
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	64	1	2213	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
05	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	66	1	2256	2	Y	17	14	1			16
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	67	1	2294	2	Y	21					91
							23	9									
01	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	66	1	2237	2	Y	5	43	1			53
							6	9									
02	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	60	1	2037	2	Y	19	42	1			30
							21	9									
03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	75	1	2526	2	Y	21					51
							23	9									
04	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	68	1	2348	2	Y	15	33	1			33
							17	9									
*05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	78	1	2678	2	Y	19	31	1			21
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3211	2	47	9	Y	43	73	1			19
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3765	2	48	9	Y	44					63
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3168	2	37	9	Y	34					97
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	98	1			46
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3136	2	50	9	Y	45					91
*05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2487	2	22	9	Y	20	99	1			12

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
12	2697	X	2061	-0-	-636	-0-	58	1	1967	2	Y	33					63
							36	9									
01	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	54	1	1813	2	Y	7	30	1			40
							8	9									
02	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	49	1	1646	2	Y	28	33	1			35
							31	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	33					68
							36	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	Y	28	43	1			53
							31	9									
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2241	2	Y	30	50	1			33
							33	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
12	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3164	2			Y	-0-	13	1			2
01	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	2			Y	-0-					2
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					2
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					2
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					2
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	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
12	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2913	2			Y	-0-	18	1			2
01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					2
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					2
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					2
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					2
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	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
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4208	2	11	9	Y	10	27	1			3
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4042	2	8	9	Y	7					10
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3281	2	8	9	Y	7					17
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3575	2	9	9	Y	8	17	1			8
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3098	2	9	9	Y	8					16
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3479	2	6	9	Y	5	18	1			3

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
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6433	2	35	9	N	32					151
01	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	6195	2	35	9	N	32					183
02	5852	X	5208	-0-	-644	-0-	5180	2	28	9	N	25					208
03	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5614	2	35	9	N	32	179	1	1	8	60
04	6270	X	5715	-0-	-555	-0-	5683	2	32	9	N	29	4	8			85
*05	6479	X	4605	-0-	-1874	-0-	4579	2	26	9	N	24	2	8			107

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
12	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3384	-0-	-116	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	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
12	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	109	1	3733	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
01	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	107	1	3596	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	124	1	4185	2	Y	20	15	1			27
							22	9									
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	111	1	3758	2	Y	19	35	1			11
							21	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	113	1	3934	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	112	1	3820	2	Y	18	14	1			17
							20	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
12	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	4108	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	4433	X	3514	-0-	-919	-0-	3495	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	3752	X	3416	-0-	-336	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3786	2	13	9	N	12	12	1			-0-
04	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3540	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3374	2	10	9	N	9	9	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
12	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	83	1	2823	2	Y	24	23	1			23
							26	9									
01	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	84	1	2835	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	74	1	2484	2	Y	20	20	1			29
							22	9									
03	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	87	1	2942	2	Y	24	39	1			14
							26	9									
04	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	85	1	2969	2	Y	23	20	1			17
							25	9									
05	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	72	1	2461	2	Y	19	18	1			18
							21	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
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	4	1	3007	2	Y	3					5
							3	9									
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	6	1	2945	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	2884	X	2337	-0-	-547	-0-	2334	2	3	9	Y	3					5
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2887	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3044	2	2	9	Y	2					5
05	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2944	2	2	9	Y	2	6	1			1

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
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	5	1	3215	2	Y	15					23
							17	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	7	1	3405	2	Y	14	27	1			10
							15	9									
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2957	2	17	9	Y	15					25
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	Y	13	27	1			11
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3281	2	11	9	Y	10					21
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3377	2	10	9	Y	9	26	1			4

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	135	1	4601	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	145	1	4889	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	133	1	4484	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	126	1	4390	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	121	1	4122	2	Y	9	8	1			8
							10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	6	1	4049	2	Y	17					30
							19	9									
01	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	8	1	3583	2	Y	14	34	1			10
							15	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3656	2	19	9	Y	17					27
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4828	2	18	9	Y	16	29	1			14
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4125	2	13	9	Y	12					26
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4318	2	12	9	Y	11	31	1			6

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	86	1	2933	2	Y	28					68
							31	9									
01	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	103	1	3464	2	Y	8	33	1			43
							9	9									
02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	91	1	3091	2	Y	31	35	1			39
							34	9									
03	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	92	1	3111	2	Y	28					67
							31	9									
04	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	96	1	3351	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
05	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	96	1	3268	2	Y	25	43	1			28
							28	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2960	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2968	2	25	9	N	23	23	1			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2713	2	12	9	N	11	11	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5084	X	4448	-0-	-636	-0-	126 8	1 9	4314	2	Y	7	5	1			7
01	5084	X	4173	-0-	-911	-0-	120 8	1 9	4045	2	Y	7	6	1			8
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	111 7	1 9	3742	2	Y	6	5	1			9
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	125 8	1 9	4235	2	Y	7	12	1			4
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	4103	2	Y	6	6	1			4
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	4251	2	Y	7	5	1			6

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

12	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	107 42	1 9	3646	2	Y	38	30	1			37
01	4433	X	3531	-0-	-902	-0-	101 42	1 9	3388	2	Y	38	32	1			43
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	106 39	1 9	3586	2	Y	35	30	1			48
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	127 48	1 9	4283	2	Y	44	66	1			26
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	124 45	1 9	4319	2	Y	41	37	1			30
*05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	142 51	1 9	4843	2	Y	46	34	1			42

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

12	4216	X	3789	-0-	-427	-0-	106 66	1 9	3617	2	Y	60	49	1			64
01	4216	X	3589	-0-	-627	-0-	102 69	1 9	3418	2	Y	63	51	1			76
02	3836	X	3187	-0-	-649	-0-	90 53	1 9	3044	2	Y	48	49	1			75
03	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	102 62	1 9	3455	2	Y	56	93	1			38
04	4080	X	3432	-0-	-648	-0-	94 54	1 9	3284	2	Y	49	45	1			42
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	96 55	1 9	3276	2	Y	50	42	1			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	3885	2	9	9	Y	8	49	1			6
01	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	3717	2	8	9	Y	7					13
02	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3314	2	7	9	Y	6					19
03	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3620	2	8	9	Y	7	18	1			8
04	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3524	2	9	9	Y	8					16
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3528	2	6	9	Y	5	17	1			4

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	33542	X	31437	-0-	-2105	-0-	31326	2	111	9	N	101	182	1			204
01	33294	X	30297	-0-	-2997	-0-	30201	2	96	9	N	87	177	1			114
02	30072	X	27743	-0-	-2329	-0-	27634	2	109	9	N	99					213
03	33294	X	30024	-0-	-3270	-0-	29914	2	110	9	N	100	181	1			132
04	31170	X	28226	-0-	-2944	-0-	28121	2	105	9	N	95					227
05	31434	X	29076	-0-	-2358	-0-	28979	2	97	9	N	88	178	1			137

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

12	144366	X	144366	-0-	-0-	-0-	212	1	143034	2	Y	1018	904	1			189
							1120	9									
01	127993	X	127993	-0-	-0-	-0-	276	1	126780	2	Y	852	908	1			133
							937	9									
02	107972	X	107972	-0-	-0-	-0-	218	1	107008	2	Y	678	539	1			272
							746	9									
03	103369	X	103369	-0-	-0-	-0-	322	1	102418	2	Y	572	656	1			188
							629	9									
04	89533	X	89533	-0-	-0-	-0-	264	1	88694	2	Y	523	463	1			248
							575	9									
*05	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	253	1	86149	2	Y	497	633	1			112
							547	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					1
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			Y	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					1
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					1
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1					6
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1323	2	3	9	Y	3					9
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1160	2	1	9	Y	1					10
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1298	2	1	9	Y	1	9	1			2
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1263	2	1	9	Y	1					3
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	2	1	9	Y	1					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					12
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					12
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12
03	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					12
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-					12
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	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
12	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2215	2	1	9	Y	1					14
01	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	2081	2	1	9	Y	1					15
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1	9	Y	1					16
03	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	2150	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	X	1674	-0-	-456	-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
05	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1794	2	2	9	Y	2					9

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
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			Y	-0-					17
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					17
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			Y	-0-					17
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					17
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					17
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	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
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					15
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					15
02	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	2			Y	-0-					15
03	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1563	2			Y	-0-					15
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					15
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	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
12	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			Y	-0-					22
01	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			Y	-0-					22
02	2520	N	1214	-0-	-1306	-0-	1214	2			Y	-0-					22
03	2449	N	1085	-0-	-1364	-0-	1085	2			Y	-0-					22
04	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	1114	2			Y	-0-					22
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					22

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
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	Y	2					11
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					17
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	2658	2	4	9	Y	4	16	1			5
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3038	2	2	9	Y	2					7
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2852	2	2	9	Y	2					9

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
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	Y	1					14
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2205	2	1	9	Y	1					15
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1961	2	1	9	Y	1					16
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2170	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2128	2	1	9	Y	1					7
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					13
01	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					13
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					13
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					13
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					13
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	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
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					10
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					10
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					11
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					11
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					11

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
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	Y	2					3
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					5
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					8
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					9
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					9

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
12	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			Y	-0-					17
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					17
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					17
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			Y	-0-					17
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	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
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					15
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					15
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3082	2	10	9	Y	9	1	8			23
03	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3714	2	9	9	Y	8	1	8			30
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3429	2	6	9	Y	5	1	8			34
05	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	3151	2			Y	-0-					34

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
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	Y	1					17
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3116	2	2	9	Y	2					19
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2885	2	1	9	Y	1					20
03	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3011	2	2	9	Y	2	15	1			7
04	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3048	2	1	9	Y	1					8
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3077	2	4	9	Y	4					12

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1					8
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2					10
02	1176	N	591	-0-	-585	-0-	591	2			Y	-0-					10
03	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			Y	-0-	5	1			5
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			Y	-0-					5
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					20
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					20
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					20
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					20
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			Y	-0-					20
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	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
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					30
01	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					30
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					30
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	Y	2					32
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					32
*05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					32

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
12	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			Y	-0-					10
01	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	1481	2	1	9	Y	1					11
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1374	2	1	9	Y	1					12
03	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	2			Y	-0-	7	1			5
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1250	2	1	9	Y	1					6
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1216	2	1	9	Y	1					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			Y	-0-					22
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			22
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1	9	Y	1	1	8			22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					59
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					59
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					59
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					59
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					59
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2	2	8			36
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2	2	8			36
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5087	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	9	Y	1	1	8			36
*05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					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
12	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	4373	2	2	9	Y	2	2	8			31
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5081	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	2	2	9	Y	2	2	8			31
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4849	2	7	9	Y	6	1	8			36
04	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4566	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					49
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					49
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					49
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					49
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	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
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					41
01	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	1130	2			Y	-0-					41
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					41
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			41
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	26	1			18

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
12	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	1430	2			Y	-0-					69
01	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			Y	-0-					69
02	2464	X	1200	-0-	-1264	-0-	1200	2			Y	-0-					69
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					69
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					69
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	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
12	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	5572	2	2	9	Y	2	1	8			9
01	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	5538	2	2	9	Y	2	1	8			10
02	5404	X	4472	-0-	-932	-0-	4471	2	1	9	Y	1					11
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5945	2	7	9	Y	6	1	8			16
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5618	2	4	9	Y	4	1	8			19
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5148	2	2	9	Y	2					21

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
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					31
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					31
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			Y	-0-					31
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					31
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					31
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4924	-0-	-780	-0-	4923	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4835	2			Y	-0-					21
02	5544	X	4571	-0-	-973	-0-	4571	2			Y	-0-					21
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	4977	2			Y	-0-					21
04	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4826	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	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
12	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4638	2	4	9	Y	4	1	8			117
01	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4061	2	14	9	Y	13	125	1			5
02	4088	X	3544	-0-	-544	-0-	3540	2	4	9	Y	4					9
03	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4249	2	8	9	Y	7					16
04	4500	X	3696	-0-	-804	-0-	3692	2	4	9	Y	4					20
05	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	3868	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					24
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					24
02	2436	N	2270	-0-	-166	-0-	2270	2			Y	-0-					24
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					24
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
05	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	2260	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
12	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1213	2	3	9	Y	3					7
01	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1113	2	3	9	Y	3					10
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1022	2	1	9	Y	1					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3					14
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	932	2	1	9	Y	1					15
05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	893	2	3	9	Y	3	14	1			4

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					34
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					34
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					34
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			34
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	27	1			10

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
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					62
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					62
02	1484	X	1341	-0-	-143	-0-	1341	2			Y	-0-					62
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			62
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					62
05	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			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
12	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			250
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					250
02	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					250
03	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					250
04	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					250
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1	1	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1325	2	3	9	Y	3					9
01	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1502	2	4	9	Y	4					13
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1294	2	1	9	Y	1					14
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	Y	3					17
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2					19
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	23	1			2

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
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			Y	-0-					14
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					14
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3	14	1	2	8	1
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	1	8			3
*05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	6	1			10
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3					13
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					15
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					17
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	Y	1					18
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					18

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	Y	2	20	1			10
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	Y	6					16
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					20
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	968	2	6	9	Y	5					25
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1027	2	3	9	Y	3					28
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					28

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4					16
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	Y	3					19
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	832	2	1	9	Y	1					20
03	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1024	2	2	9	Y	2					22
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					23
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	31	1	1	8	1

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

12	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2030	2	1	9	Y	1					10
01	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	1533	2	1	9	Y	1					11
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1					12
03	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	2802	2	2	9	Y	2	13	1			1
04	3180	X	2012	-0-	-1168	-0-	2011	2	1	9	Y	1					2
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3583	2	6	9	Y	5					7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					9
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					9
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					9
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					9
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					9
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					10
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2709	2	7	9	Y	6					16
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1					17
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3	14	1			6
04	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	1726	2	1	9	Y	1					7
05	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1667	2	1	9	Y	1					8

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	Y	2					6
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1					7
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3154	2	3	9	Y	3	1	8			9
03	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	1847	2	2	9	Y	2					11
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1410	2	1	9	Y	1					12
05	3503	X	1341	-0-	-2162	-0-	1340	2	1	9	Y	1					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	Y	2	26	1			12
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					19
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					24
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	2	8	9	Y	7					31
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	Y	3					34
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					34

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
12	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1540	2	2	9	Y	2					9
01	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1645	2	1	9	Y	1					10
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1353	2	1	9	Y	1					11
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1488	2	2	9	Y	2					13
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1458	2	1	9	Y	1					14
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					16

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
12	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2			Y	-0-					19
01	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			Y	-0-					19
02	3136	X	2380	-0-	-756	-0-	2372	2	8	9	Y	7	1	8			25
03	3441	X	2667	-0-	-774	-0-	2660	2	7	9	Y	6	1	8			30
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2477	2	3	9	Y	3	1	8			32
05	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-					32

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
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					17
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			Y	-0-					17
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			Y	-0-					17
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1373	2			Y	-0-					17
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	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
12	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1904	2	3	9	N	3	3	8			179
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					179
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1791	2	37	9	N	34	1	8			212
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25	181	1	1	8	55
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2145	2	56	9	N	51	1	8			105
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			105

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
12	6355	X	5026	-0-	-1329	-0-	5024	2	2	9	Y	2	2	8			20
01	6355	X	5047	-0-	-1308	-0-	5045	2	2	9	Y	2	2	8			20
02	5376	X	4779	-0-	-597	-0-	4776	2	3	9	Y	3	1	8			22
03	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	5150	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	2
04	5460	X	5161	-0-	-299	-0-	5158	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5058	2	9	9	Y	8	1	8			11

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
12	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			Y	-0-					15
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			Y	-0-					15
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					15
03	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	1432	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	3
04	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	1399	2	2	9	Y	2					5
05	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1324	2	3	9	Y	3					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3122	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	2623	2			Y	-0-					21
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			21
03	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	2815	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	1
04	3210	X	2176	-0-	-1034	-0-	2173	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3017	2	9	9	Y	8					11

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
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					13
01	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	2			Y	-0-					13
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			Y	-0-					13
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	706	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	5
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			Y	-0-					5
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					7

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
12	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	1183	2			Y	-0-					28
01	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			Y	-0-					28
02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					28
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	21	1	1	8	7
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	1	8			9
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					12

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
12	2759	X	1611	-0-	-1148	-0-	1609	2	2	9	Y	2					63
01	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1613	2	6	9	Y	5	50	1			18
02	1624	X	1558	-0-	-66	-0-	1557	2	1	9	Y	1					19
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1588	2	2	9	Y	2					21
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1509	2	1	9	Y	1					22
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					22

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
12	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	2			Y	-0-					34
01	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					34
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					34
04	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					34
05	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			34

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2392	-0-	-119	-0-	2392	2			Y	-0-					12
01	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	2140	2			Y	-0-					12
02	2016	N	1790	-0-	-226	-0-	1784	2	6	9	Y	5					17
03	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2103	2	6	9	Y	5					22
04	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1988	2	2	9	Y	2					24
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					24

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
12	1798	X	1551	-0-	-247	-0-	1549	2	2	9	Y	2					7
01	1798	X	1403	-0-	-395	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
02	1372	N	1186	-0-	-186	-0-	1185	2	1	9	Y	1					9
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					9
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	Y	1					10
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2264	2	7	9	Y	6	1	8			14
01	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2319	2	7	9	Y	6					20
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2067	2	2	9	Y	2					22
03	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2337	2	6	9	Y	5					27
04	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2434	2	3	9	Y	3					30
05	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	2243	2	9	9	Y	8	30	1	1	8	7

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
12	8545	X	3277	-0-	-5268	-0-	3277	2			Y	-0-					24
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					24
02	2856	X	2095	-0-	-761	-0-	2095	2			Y	-0-					24
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4621	2	7	9	Y	6	1	8			29
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					29
05	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	2570	2			Y	-0-					29

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
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					14
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					14
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20
03	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	1882	2	4	9	Y	4					24
04	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	1816	2	2	9	Y	2					26
05	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					26

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
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	1	8			7
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	Y	1					8
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1					9
03	1953	N	1496	-0-	-457	-0-	1494	2	2	9	Y	2					11
04	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	1071	2	1	9	Y	1					12
05	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1232	2	1	9	Y	1					13

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2292	-0-	-870	-0-	2292	2			Y	-0-					33
01	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			Y	-0-					33
02	3108	X	2741	-0-	-367	-0-	2741	2			Y	-0-					33
03	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			Y	-0-					33
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			Y	-0-					33
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	2	2	9	Y	2	2	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					16
01	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					16
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	1068	2			Y	-0-					16
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					16
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			16
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
12	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	2953	2			Y	-0-					5
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3294	2			Y	-0-					5
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	2	1	9	Y	1	1	8			5
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4991	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2	2	8			5
*05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1	1	8			98
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2			Y	-0-					98
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			Y	-0-					98
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	1388	2			Y	-0-					98
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	2	8			98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					52
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					52
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					52
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					52
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					52
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	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
12	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			Y	-0-					25
01	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			Y	-0-					25
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1524	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			Y	-0-					25
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					25
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	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
12	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2461	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2670	N	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			Y	-0-					19
05	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			Y	-0-					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
12	2498	N	2260	-0-	-238	-0-	2254	2	6	9	Y	5	1	8			42
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	2408	X	2297	-0-	-111	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2429	2	1	9	Y	1	25	1	1	8	17
04	2580	X	2072	-0-	-508	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			Y	-0-					17

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
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					19
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					19
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					19
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			19
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8			19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3085	2	1	9	Y	1					13
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3194	2	1	9	Y	1					14
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					15
03	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2	15	1			2
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2898	2	1	9	Y	1					3
05	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2588	2	3	9	Y	3					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3192	-0-	-1396	-0-	3192	2			Y	-0-					12
01	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	3782	2			Y	-0-					12
02	3892	X	3601	-0-	-291	-0-	3599	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4039	2	4	9	Y	4					16
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3995	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					47
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					47
02	1428	X	995	-0-	-433	-0-	995	2			Y	-0-					47
03	1581	X	1182	-0-	-399	-0-	1182	2			Y	-0-					47
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7					54
*05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					54

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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					7
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					7
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					7
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					7
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	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
12	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	3662	2			Y	-0-					96
01	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			Y	-0-					96
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	3790	2			Y	-0-					96
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					96
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					96
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			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
12	1457	X	943	-0-	-514	-0-	943	2			Y	-0-					8
01	1457	X	196	-0-	-1261	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	1316	X	740	-0-	-576	-0-	738	2	2	9	Y	2					10
03	1457	X	710	-0-	-747	-0-	708	2	2	9	Y	2					12
04	900	X	802	-0-	-98	-0-	801	2	1	9	Y	1					13
*05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					13

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
12	2604	X	1414	-0-	-1190	-0-	1414	2			Y	-0-					39
01	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	1204	2			Y	-0-					39
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					39
03	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					39
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	Y	8					47
*05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					47

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
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1					17
01	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3183	2	1	9	Y	1					18
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1					19
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3213	2	2	9	Y	2	16	1			5
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2903	2	1	9	Y	1					6
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2876	2	4	9	Y	4					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	1877	2	2	9	Y	2					11
01	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	1813	2	4	9	Y	4					15
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	1513	2	1	9	Y	1					16
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	Y	4	17	1			3
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	Y	2					5
*05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2					7

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
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	Y	2					7
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1539	2	1	9	Y	1					8
02	1484	N	1349	-0-	-135	-0-	1348	2	1	9	Y	1					9
03	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1577	2	2	9	Y	2					11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					12
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	Y	2					14

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
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					13
01	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			Y	-0-					13
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					13
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	Y	2					15
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					15
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					15

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
12	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	4583	2			Y	-0-					30
01	4867	X	4038	-0-	-829	-0-	4038	2			Y	-0-					30
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4782	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4933	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4232	2	2	9	Y	2	2	8			30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3981	-0-	-948	-0-	3981	2			Y	-0-					39
01	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	3153	2			Y	-0-					39
02	4312	X	3204	-0-	-1108	-0-	3204	2			Y	-0-					39
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					39
04	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	4266	2			Y	-0-					39
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	2	1	9	Y	1					40

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
12	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	3435	2	1	9	Y	1					11
01	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	2			Y	-0-					11
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	3241	2	1	9	Y	1					12
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	3345	2	3	9	Y	3					15
04	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2835	2	1	9	Y	1					16
05	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3413	2	1	9	Y	1					17

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					113
01	3441	X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			Y	-0-					113
02	3220	X	3219	-0-	-1	-0-	3219	2			Y	-0-					113
03	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3285	2	3	9	Y	3	106	1			10
04	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					10
05	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	3090	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	2	N	-0-					134
01	3348	X	1947	-0-	-1401	-0-	1947	2	N	-0-					134
02	3024	X	2241	-0-	-783	-0-	2241	2	N	-0-					134
03	3317	X	2646	-0-	-671	-0-	2646	2	N	-0-					134
04	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	2416	2	N	-0-					134
*05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2 1 9	N	1	1	8			134

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

12	4247	X	3209	-0-	-1038	-0-	3209	2	Y	-0-					28
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2	Y	-0-					28
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2 2 9	Y	2	2	8			28
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4304	2 4 9	Y	4	1	8			31
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2 2 9	Y	2	2	8			31
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4762	2 1 9	Y	1	1	8			31

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

12	5394	X	3959	-0-	-1435	-0-	3955	2 4 9	Y	4	2	8			19
01	5394	X	3772	-0-	-1622	-0-	3763	2 9 9	Y	8					27
02	4004	X	3439	-0-	-565	-0-	3438	2 1 9	Y	1	1	8			27
03	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3588	2 7 9	Y	6	24	1	1	8	8
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3990	2 3 9	Y	3	1	8			10
05	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3447	2 2 9	Y	2					12

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2	N	-0-					201
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-					201
02	4116	X	4054	-0-	-62	-0-	4054	2	N	-0-					201
03	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2	N	-0-					201
04	4410	X	3016	-0-	-1394	-0-	3016	2	N	-0-					201
05	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2	N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6286	2 1 9	Y	1	1	8			34
01	5890	X	5056	-0-	-834	-0-	5056	2	Y	-0-					34
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7602	2 24 9	Y	22	2	8			54
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7443	2 18 9	Y	16	1	8			69
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7119	2 13 9	Y	12	1	8			80
*05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7189	2 2 9	Y	2	2	8			80

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

12	2883	X	1940	-0-	-943	-0-	1940	2	Y	-0-					28
01	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2 1 9	Y	1	1	8			28
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2 1 9	Y	1	1	8			28
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2 1 9	Y	1	1	8			28
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	Y	-0-					28
05	2945	N	1879	-0-	-1066	-0-	1879	2	Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

12	2945	X	1386	-0-	-1559	-0-	1386	2	Y	-0-					26
01	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	1368	2	Y	-0-					26
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	2	Y	-0-					26
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2 2 9	Y	2	22	1	2	8	4
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3419	2 4 9	Y	4	1	8			7
*05	3100	N	3615	-0-	515	938	3605	2 10 9	Y	9	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2671	-0-	-1700	-0-	2671	2			Y	-0-					18
01	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	2			Y	-0-					18
02	4060	X	3474	-0-	-586	-0-	3473	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3835	2	4	9	Y	4					22
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3688	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
12	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	4027	2	4	9	Y	4	2	8			13
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4569	2	11	9	Y	10					23
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2	9	Y	2	1	8			24
03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	3991	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	4
04	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3902	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4588	X	3703	-0-	-885	-0-	3701	2	2	9	Y	2	1	8			6

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
12	3100	N	3032	-0-	-68	416	3028	2	4	9	N	4					159
01	2362	N	1946	-0-	-416	-0-	1946	2			N	-0-					159
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			159
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	N	11	1	8			169
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					169
*05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2144	2	18	9	N	16					185

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
12	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2640	2	3	9	Y	3	1	8			6
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2940	2	1	9	Y	1					7
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2457	2	2	9	Y	2	1	8			8
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2669	2	3	9	Y	3					11
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			13
05	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2828	2	6	9	Y	5	1	8			17

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
12	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	3458	2			Y	-0-					26
01	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3227	2			Y	-0-					26
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					26
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					26
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	Y	1	1	8			26
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1	1	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2601	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					16
02	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	1968	2			Y	-0-					16
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4	9	Y	4	15	1	3	8	2
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	1	8			5
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3052	2	8	9	Y	7					12

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
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	2			Y	-0-					23
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					23
03	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	1924	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	2
04	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1904	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	2	4	9	Y	4					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	Y	4	30	1			8
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10					18
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7					25
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	Y	9					34
04	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1464	2	4	9	Y	4					38
05	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1338	2	1	9	Y	1					39

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
12	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3824	2	2	9	Y	2	2	8			31
01	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			Y	-0-					31
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	2			Y	-0-					31
03	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3336	2	3	9	Y	3					34
04	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	3456	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			Y	-0-					34

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
12	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	3664	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					34
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4414	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	Y	2	2	8			34
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	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
12	4650	X	3746	-0-	-904	-0-	3744	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	3861	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			25
*05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	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
12	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2708	2	8	9	Y	7	1	8			18
01	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	2780	2	8	9	Y	7	1	8			24
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			25
03	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	2672	2	8	9	Y	7					32
04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2414	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2337	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	11

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
12	5642	X	5221	-0-	-421	-0-	5220	2	1	9	Y	1	1	8			32
01	5673	X	4971	-0-	-702	-0-	4970	2	1	9	Y	1	1	8			32
02	5124	X	4729	-0-	-395	-0-	4729	2			Y	-0-					32
03	5673	X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2			Y	-0-					32
04	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4855	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	5083	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
12	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4501	2	4	9	Y	4	2	8			21
01	4743	X	3994	-0-	-749	-0-	3984	2	10	9	Y	9					30
02	4116	X	3610	-0-	-506	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	4495	X	4043	-0-	-452	-0-	4036	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	10
04	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	3636	2	2	9	Y	2					12
05	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	3984	2	3	9	Y	3	1	8			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					20
01	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					20
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	2403	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3565	2	6	9	Y	5	1	8			5
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3534	2	10	9	Y	9	2	8			12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					17
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					17
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					17
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					17
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					17
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

12	4123	X	3486	-0-	-637	-0-	3485	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3126	2	1	9	Y	1					13
02	3612	X	2497	-0-	-1115	-0-	2496	2	1	9	Y	1					14
03	3999	X	2615	-0-	-1384	-0-	2614	2	1	9	Y	1	12	1			3
04	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	3233	2	2	9	Y	2					5
05	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	2448	2	3	9	Y	3					8

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1624	2	4	9	Y	4	30	1			11
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1146	2	6	9	Y	5					23
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1483	2	9	9	Y	8					31
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1162	2	3	9	Y	3					34
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1					35

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

12	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2134	2	6	9	Y	5	1	8			44
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2435	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	11
04	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			11
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					11

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

12	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			4
01	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1963	2	1	9	Y	1					5
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1743	2	1	9	Y	1					6
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1902	2	2	9	Y	2					8
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1785	2	2	9	Y	2	1	8			9
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	1	8			10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

12	3937	X	2662	-0-	-1275	-0-	2660	2	2	9	Y	2					14
01	3751	X	1929	-0-	-1822	-0-	1925	2	4	9	Y	4					18
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1					19
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4	9	Y	4	17	1			6
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2					8
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4588	2	1	9	Y	1	1	8			46
01	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					46
02	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			Y	-0-					46
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			Y	-0-					46
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4326	2			Y	-0-					46
05	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4267	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
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					20
01	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			Y	-0-					20
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					20
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					20
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	Y	1	1	8			20
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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
12	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-					36
01	3906	X	3136	-0-	-770	-0-	3136	2			Y	-0-					36
02	3724	X	2976	-0-	-748	-0-	2976	2			Y	-0-					36
03	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3736	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	3779	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	8			36

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4570	2	6	9	Y	5	1	8			15
01	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4548	2	2	9	Y	2					17
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	4	9	Y	4	1	8			20
03	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	4128	2	6	9	Y	5					25
04	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4315	2	6	9	Y	5	1	8			29
05	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	4123	2	6	9	Y	5	1	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2			Y	-0-					50
01	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	8			50
02	3920	X	3223	-0-	-697	-0-	3222	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	4278	X	3406	-0-	-872	-0-	3405	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	3112	2	1	9	Y	1	1	8			50
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			50

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4289	2	2	9	Y	2	2	8			42
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					42
02	4116	X	3902	-0-	-214	-0-	3900	2	2	9	Y	2	2	8			42
03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4178	2	4	9	Y	4	1	8			45
04	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	4072	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	4588	X	3529	-0-	-1059	-0-	3528	2	1	9	Y	1	1	8			45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					87
01	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	2215	2			Y	-0-					87
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					87
03	2480	X	2028	-0-	-452	-0-	2026	2	2	9	Y	2	74	1			15
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					15
*05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	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 #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					13
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1692	2	1	9	Y	1					14
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	11	1			5
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					6
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					8

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					21
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					21
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			Y	-0-					21
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1228	2			Y	-0-					21
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			Y	-0-					21
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-	1	8			20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2609	-0-	-1080	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	2146	2			Y	-0-					26
02	3220	X	2236	-0-	-984	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3382	2	4	9	Y	4	26	1	3	8	1
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2209	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1982	2	4	9	Y	4					7

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4412	-0-	-1168	-0-	4410	2	2	9	Y	2	2	8			23
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	4978	2	2	9	Y	2	2	8			23
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4451	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4852	2	2	9	Y	2	23	1			4
04	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4528	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4448	2	8	9	Y	7	1	8			11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2922	-0-	-1573	-0-	2920	2	2	9	Y	2					14
01	4495	X	2540	-0-	-1955	-0-	2533	2	7	9	Y	6					20
02	4060	X	2344	-0-	-1716	-0-	2343	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4855	2	11	9	Y	10	26	1	1	8	3
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2					5
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5075	2	3	9	Y	3	1	8			7

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
12	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3183	2	11	9	Y	10	1	8			23
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3259	2	8	9	Y	7	1	8			29
02	3192	X	3126	-0-	-66	-0-	3123	2	3	9	Y	3	1	8			31
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3503	2	10	9	Y	9					40
04	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3303	2	4	9	Y	4	1	8			43
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	51	1	2	8	3

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
12	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2434	2	1	9	N	1	1	8			155
01	3720	X	2319	-0-	-1401	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			155
02	3248	X	2696	-0-	-552	-0-	2693	2	3	9	N	3	1	8			157
03	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3418	2	7	9	N	6	1	8			162
04	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2832	2			N	-0-					162
05	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			162

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1700	-0-	-377	-0-	1696	2	4	9	Y	4	30	1			18
01	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	1480	2	9	9	Y	8					26
02	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					31
03	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8					39
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1279	2	3	9	Y	3					42
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					43

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
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4380	2	12	9	Y	11	3	8			93
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	8			93
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8			93
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	48	1	2	8	46
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					46
*05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					46

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
12	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	3185	2			Y	-0-					45
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	3024	2			Y	-0-					45
02	3668	X	2649	-0-	-1019	-0-	2649	2			Y	-0-					45
03	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3202	2	3	9	Y	3					48
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3393	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3062	2	1	9	Y	1	1	8			48

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
12	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5615	2	3	9	Y	3	3	8			39
01	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	4228	X	3858	-0-	-370	-0-	3856	2	2	9	Y	2	2	8			39
03	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	4012	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	4530	X	3236	-0-	-1294	-0-	3235	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	4681	X	3581	-0-	-1100	-0-	3580	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
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	Y	1					5
01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1629	2	1	9	Y	1					6
02	1680	X	1457	-0-	-223	-0-	1456	2	1	9	Y	1					7
03	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	1537	2	2	9	Y	2					9
04	1770	X	1518	-0-	-252	-0-	1517	2	1	9	Y	1					10
*05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					12

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
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	Y	6	2	8			41
01	2480	N	1466	-0-	-1014	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			41
02	2240	X	1109	-0-	-1131	-0-	1109	2			Y	-0-					41
03	2480	X	1250	-0-	-1230	-0-	1250	2			Y	-0-	13	1			28
04	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			Y	-0-					28
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					28

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
12	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2			Y	-0-					106
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					106
02	2968	X	2474	-0-	-494	-0-	2474	2			Y	-0-					106
03	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			Y	-0-					106
04	3060	X	2189	-0-	-871	-0-	2181	2	8	9	Y	7					113
05	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	2125	2	1	9	Y	1	1	8			113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3863	2	2	9	Y	2	2	8			61
01	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					61
02	4004	X	3827	-0-	-177	-0-	3825	2	2	9	Y	2	2	8			61
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4186	2	2	9	Y	2	2	8			61
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					90
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	Y	2	2	8			90
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			90
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4264	2	1	9	Y	1	1	8			90
04	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	3796	2	2	9	Y	2	2	8			90
*05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	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
12	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2090	2	1	9	Y	1	1	8			58
01	3534	X	2070	-0-	-1464	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			58
02	3136	X	2638	-0-	-498	-0-	2637	2	1	9	Y	1	1	8			58
03	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	2497	2	1	9	Y	1	1	8			58
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	2	7	9	Y	6	57	1	2	8	5

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
12	5084	X	4198	-0-	-886	-0-	4196	2	2	9	Y	2	2	8			107
01	5084	X	3967	-0-	-1117	-0-	3965	2	2	9	Y	2	2	8			107
02	4424	X	3537	-0-	-887	-0-	3535	2	2	9	Y	2	2	8			107
03	4495	X	3294	-0-	-1201	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	8			107
04	4050	X	3313	-0-	-737	-0-	3312	2	1	9	Y	1	1	8			107
05	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3810	2	8	9	Y	7	73	1	2	8	39

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
12	5022	X	4112	-0-	-910	-0-	4111	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4647	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	4508	X	4054	-0-	-454	-0-	4052	2	2	9	Y	2					20
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5136	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5302	2	3	9	Y	3	1	8			3
*05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5443	2	9	9	Y	8	1	8			10

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	12	1	1240	2	N	-0-					28
01	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	10	1	1028	2	N	-0-					28
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	12	1	1244	2	N	-0-					28
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					28
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	N	-0-					28
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	24	1	2444	2	N	16					143
							18	9									
01	3224	X	1230	-0-	-1994	-0-	12	1	1218	2	N	-0-					143
02	2912	X	1670	-0-	-1242	-0-	16	1	1648	2	N	5					148
							6	9									
03	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	18	1	1750	2	N	-0-					148
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					148
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	N	17					165
							19	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1271	-0-	-806	-0-	13	1	1256	2	Y	2					83
							2	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	5					88
							6	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	4					92
							4	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	2					94
							2	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1824	2	Y	3					97
							3	9									
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	14	1	1404	2	Y	1					98
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2334	-0-	-1944	-0-	23	1	2309	2	N	2					74
							2	9									
01	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	34	1	3427	2	N	15					89
							17	9									
02	3528	X	2202	-0-	-1326	-0-	22	1	2157	2	N	21					110
							23	9									
03	3162	X	734	-0-	-2428	-0-	7	1	727	2	N	-0-					110
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	14					124
							15	9									
05	3472	X	2031	-0-	-1441	-0-	20	1	2002	2	N	8					132
							9	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					98
01	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					98
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	14	1	1411	2	Y	2					100
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	6					106
							7	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	10					116
							11	9									
*05	3100	N	3157	-0-	57	57	31	1	3116	2	Y	9					125
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	15	1	1470	2	N	4					265
							4	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	37	182	1			120
							41	9									
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	13	1	1271	2	N	-0-					120
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	14	1	1367	2	N	47					167
							52	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	N	15					182
							17	9									
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	14	1	1386	2	N	16					198
							18	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
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	2	Y	3					35
							3	9									
01	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	15	1	1473	2	Y	4					39
							4	9									
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	13	1	1349	2	Y	4					43
							4	9									
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	16	1	1617	2	Y	1					44
							1	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	2					46
							2	9									
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	1					47
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	24	1	2439	2	N	2					180
							2	9									
01	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	24	1	2423	2	N	3					183
							3	9									
02	2604	X	1374	-0-	-1230	-0-	14	1	1354	2	N	5					188
							6	9									
03	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	21	1	2086	2	N	-0-					188
04	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	23	1	2342	2	N	10					198
							11	9									
05	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	20	1	2033	2	N	7					205
							8	9									

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
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	9					193
							10	9									
01	1085	N	277	-0-	-808	-0-	3	1	272	2	Y	2					195
							2	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	Y	28	75	1			148
							31	9									
03	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	12	1	1177	2	Y	3					151
							3	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	Y	8	85	1			74
							9	9									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	10					84
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	886	2	Y	1					74
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	2					76
							2	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	3					79
							3	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	Y	4					83
							4	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	2					85
							2	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					85

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	4					93
							4	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	6					99
							7	9									
02	2912	X	2610	-0-	-302	-0-	26	1	2573	2	Y	10					109
							11	9									
03	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	27	1	2716	2	Y	8					117
							9	9									
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	26	1	2557	2	Y	4					121
							4	9									
05	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					121

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					95
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	24	1	2356	2	Y	-0-					95
02	2240	N	1460	-0-	-780	-0-	14	1	1443	2	Y	3					98
							3	9									
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	990	2	Y	4					102
							4	9									
04	2310	N	1417	-0-	-893	-0-	14	1	1395	2	Y	7					109
							8	9									
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	7					116
							8	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	13	1	1283	2	Y	7					229
							8	9									
01	961	N	385	-0-	-576	-0-	4	1	378	2	Y	3					232
							3	9									
02	1428	N	647	-0-	-781	-0-	6	1	628	2	Y	12	88	1			156
							13	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1964	2	Y	6					162
							7	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	6	87	1			81
							7	9									
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	8					89
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	56	1	1453	2	Y	-0-					47
01	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					47
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1408	2	10	9	Y	9					56
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					56
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	Y	-0-					56
05	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			Y	-0-					56

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	37					169
							41	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					169
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-					169
03	1643	N	844	-0-	-799	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					169
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					169
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	64	1	1643	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	21	1	1159	2	Y	-0-					38
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-					38
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	-0-					38
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	18	1	1110	2	Y	-0-					38
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-					38
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	-0-					38

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	19	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	17	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	16	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	17	1	1005	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	57	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	Y	-0-					17
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					17
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					17
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					17
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	11	1	340	2	N	-0-					109
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	9	1	306	2	N	-0-					109
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	2	N	-0-					109
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	11	1	366	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					58
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	181	2	Y	20					78
							22	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	Y	32	92	1			18
							35	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					18
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					18
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	426	-0-	-442	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	135	1	1943	2	Y	60	58	1			39
							66	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	Y	64	53	1			50
							70	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	81	1	1731	2	Y	55	51	1			54
							61	9									
03	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	95	1	1557	2	Y	51	76	1			29
							56	9									
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	109	1	1794	2	Y	59	46	1			42
							65	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	118	1	1839	2	Y	31	50	1			23
							34	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	103	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	102	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	63	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	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
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	48	1	1541	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	61	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	46	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1	1758	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
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					107
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	N	98	184	1			21
							108	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	N	-0-					21
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	-0-					21
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	101	1	1679	2	N	-0-					21
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	2	N	-0-					21

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	13	1	418	2	N	-0-					13
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					13
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	12	1	394	2	N	-0-					13
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	2	N	-0-					13
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	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
12	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	63	1	3495	2	Y	-0-					34
01	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	53	1	3061	2	Y	-0-					34
02	3416	X	2622	-0-	-794	-0-	42	1	2580	2	Y	-0-					34
03	3782	X	2246	-0-	-1536	-0-	37	1	2209	2	Y	-0-					34
04	3450	X	2063	-0-	-1387	-0-	34	1	2029	2	Y	-0-					34
05	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	28	1	1692	2	Y	-0-					34

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	15	1	884	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-			-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	-0-			-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	Y	-0-			-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63	1	2019	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-			-0-
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	67	1	2170	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
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	33	1	1070	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	33	1	1050	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	925	-0-	-279	-0-	28	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	35	1	1115	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	30	1	956	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
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	2	Y	-0-			-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1134	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	27	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	38	1	620	2	Y	-0-			-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	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
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	137	1	1968	2	Y	-0-			-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	140	1	1921	2	Y	-0-			-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4007	-0-	907	907	230	1	3777	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2254	-0-	-746	161	130	1	2124	2	Y	-0-			-0-
*05	2111	N	1950	-0-	-161	-0-	118	1	1832	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
12	3379	X	1986	-0-	-1393	-0-	129	1	1857	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	1400	-0-	-1979	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-			-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	2	Y	-0-			-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	200	1	3271	2	Y	-0-			-0-
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3491	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	177	1	2548	2	Y	-0-			-0-
01	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	142	1	1950	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	2137	-0-	-327	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-			-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	Y	-0-			-0-
*05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	173	1	2694	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	82	1	1188	2	Y	41	42	1			27
							45	9									
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	118	1	1619	2	Y	48	38	1			37
							53	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	Y	42	38	1			41
							46	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	Y	42	59	1			24
							46	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	97	1	1588	2	Y	49	40	1			33
							54	9									
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	24	39	1			18
							26	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	105	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	102	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	97	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	98	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2123	2	Y	37	36	1			24
							41	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	2149	2	Y	40	33	1			31
							44	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	110	1	2343	2	Y	34	31	1			34
							37	9									
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	81	1	1335	2	Y	34	48	1			20
							37	9									
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	75	1	1226	2	Y	38	32	1			26
							42	9									
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1382	2	Y	19	31	1			14
							21	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

12	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	96	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	91	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1580	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	85	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	118	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	127	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	195	1	3199	2	Y	-0-					-0-
04	2735	N	2441	-0-	-294	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	180	1	2793	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	-0-					9
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-					9
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					9
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	Y	-0-					9
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	781	2	Y	-0-					9
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-					1
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	-0-					1
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	15	1	931	2	Y	-0-					1
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	Y	-0-					1
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	16	1	947	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	17	1	992	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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	11	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	10	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	10	1	617	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
12	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	139	1	2315	2	N	-0-					73
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2596	2	N	-0-					73
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	2	N	-0-					73
03	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	130	1	2165	2	N	-0-					73
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					73
05	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	117	1	1942	2	N	29					102
							32	9									

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
12	1705	X	1425	-0-	-280	-0-	66	1	1359	2	Y	-0-					1
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	73	1	1678	2	Y	-0-					1
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	Y	-0-					1
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	-0-					1
04	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	44	1	1140	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
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1964	2	Y	-0-					88
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	1986	2	Y	-0-					88
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	34	1	2097	2	Y	-0-					88
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	38	1	2262	2	Y	-0-					88
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1981	2	Y	-0-					88
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	37	1	2172	2	Y	-0-					88

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	96	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					161
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					161
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	N	-0-					161
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	N	-0-					161
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	N	-0-					161
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2123	-0-	-1132	-0-	138	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	Y	-0-					-0-
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	170	1	2640	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	86	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	958	-0-	-638	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	1012	-0-	-1716	-0-	66	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	112	-0-	-2616	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3153	-0-	353	353	142	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3383	-0-	283	636	194	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2376	-0-	-624	12	137	1	2239	2	Y	-0-					-0-
*05	3073	X	3061	-0-	-12	-0-	185	1	2876	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1489	2	Y	55	53	1			35
							61	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	111	1	1517	2	Y	58	48	1			45
							64	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	50	46	1			49
							55	9									
03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	68	1	1111	2	Y	50	70	1			29
							55	9									
04	1650	N	742	-0-	-908	-0-	39	1	645	2	Y	53	48	1			34
							58	9									
05	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	70	1	1081	2	Y	22	38	1			18
							24	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
02	420	N	201	-0-	-219	-0-	8	1	173	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	26	1	425	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	22	18	1			15
							24	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	8	16	1			7
							9	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

12	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	128	1	1848	2	Y	33	33	1			30
							36	9									
01	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	137	1	1877	2	Y	86	53	1			63
							95	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	Y	75	65	1			73
							83	9									
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	103	1	1694	2	Y	74	104	1			43
							81	9									
04	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	94	1	1548	2	Y	89	72	1			60
							98	9									
05	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	91	1	1409	2	Y	41	69	1			32
							45	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	136	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	71	1	1518	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1401	-0-	-707	-0-	80	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	887	-0-	-880	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2821	-0-	-31	-0-	183	1	2638	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	174	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	111	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	162	1	2665	2	Y	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	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
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	80	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	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
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	246	1	3541	2	Y	98	94	1			63
							108	9									
01	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	190	1	2602	2	Y	104	86	1			81
							114	9									
02	3192	X	2406	-0-	-786	-0-	104	1	2204	2	Y	89	82	1			88
							98	9									
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	157	1	2581	2	Y	89	125	1			52
							98	9									
04	3420	X	2723	-0-	-697	-0-	150	1	2457	2	Y	105	86	1			71
							116	9									
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	216	1	3366	2	Y	49	82	1			38
							54	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
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	39	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	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
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	175	1	2517	2	Y	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	178	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	89	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	70	1	2265	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	72	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	76	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	77	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	66	1	2143	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1539	-0-	-1003	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1728	-0-	-568	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	Y	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2065	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
12	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	87	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	951	-0-	-701	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	120	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	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
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	41	1	1319	2	Y	123					153
							135	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	8					161
							9	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	39	1	1263	2	Y	55					216
							61	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	2	191	1			27
							2	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	Y	20					47
							22	9									
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	-0-					47

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
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	33	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	50	1	1609	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
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	12	1	768	2	N	-0-					55
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	701	2	N	-0-					55
02	588	N	246	-0-	-342	-0-	4	1	242	2	N	-0-					55
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	N	-0-					55
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	10	1	605	2	N	-0-					55
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	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
12	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	70	1	2342	2	N	-0-					68
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					68
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-					68
03	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	69	1	2301	2	N	-0-					68
04	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	66	1	2186	2	N	-0-					68
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	70	1	2321	2	N	47					115
							52	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	N	-0-					172
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	N	-0-					172
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-					172
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	N	-0-					172
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	64	1	2146	2	N	-0-					172
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-					172

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					20
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-					20
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	901	2	4	9	Y	4					24
03	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			Y	-0-					24
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	37	1	946	2	Y	-0-					24
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					24

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	Y	-0-					2
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					2
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					2
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	24	1	791	2	Y	-0-					2
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	724	2	Y	-0-					2
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					69
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					78
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1					79
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1798	2	29	9	Y	26	49	1			56
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					56
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					56

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	2	1			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
12	558	N	359	-0-	-199	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					58
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	10	1	316	2	Y	8					66
							9	9									
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	9	1	301	2	Y	14	67	1			13
							15	9									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					13
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					13
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-					23
01	1240	N	302	-0-	-938	-0-	302	2			N	-0-					23
02	1176	N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-					23
03	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-					23
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					23
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					25
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	15	1	469	2	Y	8					33
							9	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	28	1			5
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	80	1	2655	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	84	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	74	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	82	1	2747	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
12	1147	N	650	-0-	-497	-0-	19	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	364	-0-	-1196	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	854	-0-	-479	-0-	25	1	829	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
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	65	1	2166	2	Y	-0-					23
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	60	1	1998	2	Y	37					60
							41	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	55	1	1829	2	Y	-0-					60
03	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	58	1	1920	2	Y	-0-					60
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	12					72
							13	9									
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	57	1	1914	2	Y	20					92
							22	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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	92	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	91	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1144	-0-	-312	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	60	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	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
12	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			Y	-0-					9
01	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	1839	2			Y	-0-					9
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1673	2			Y	-0-					9
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			Y	-0-					9
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			Y	-0-					9
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	122	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	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
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	43	1	931	2	N	-0-					18
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-					18
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					18
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	2	N	-0-					18
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	39	1	852	2	N	-0-					18
05	1178	N	795	-0-	-383	-0-	35	1	760	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
12	3346	X	2881	-0-	-465	-0-	2869	2	12	9	Y	11					149
01	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	1797	2	10	9	Y	9					158
02	2996	X	1958	-0-	-1038	-0-	1958	2			Y	-0-					158
03	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2331	2	30	9	Y	27	121	1			64
04	3210	X	1978	-0-	-1232	-0-	1933	2	45	9	Y	41					105
05	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1921	2	6	9	Y	5					110

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
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	100 41	1 9	1443	2	Y	37	36	1			24
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	101 44	1 9	1384	2	Y	40	33	1			31
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66 37	1 9	1393	2	Y	34	31	1			34
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	96 37	1 9	1586	2	Y	34	48	1			20
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90 44	1 9	1467	2	Y	40	33	1			27
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	96 22	1 9	1499	2	Y	20	32	1			15

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
12	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	1655	2			Y	-0-					85
01	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			Y	-0-					85
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					85
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					85
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					85
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8					93

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	2	Y	-0-					12
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					12
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					12
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					12
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
05	713	N	499	-0-	-214	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					6
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					6
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					6
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					6
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					6
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	506	2	8	9	Y	7					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

12	930	N	899	-0-	-31	-0-	26	1	873	2	Y	-0-					10
01	961	N	863	-0-	-98	-0-	25	1	838	2	Y	-0-					10
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					10
03	899	N	727	-0-	-172	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					10
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	20					30
							22	9									
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	80					110
							88	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					3
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					3
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					3
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					3
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					3
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	326	2	4	9	Y	4					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			Y	-0-					18
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					18
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					18
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			Y	-0-					18
05	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1432	2	21	9	Y	19					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	197	1	4059	2	Y	-0-					8
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	2	Y	-0-					8
02	2884	X	2754	-0-	-130	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-					8
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	130	1	4077	2	Y	-0-					8
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-					8
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	123	1	3167	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
12	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	94	1	2419	2	Y	-0-					28
01	3441	X	2527	-0-	-914	-0-	91	1	2436	2	Y	-0-					28
02	3108	X	2132	-0-	-976	-0-	2126	2	6	9	Y	5					33
03	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	2243	2			Y	-0-					33
04	3030	X	2032	-0-	-998	-0-	76	1	1956	2	Y	-0-					33
05	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2			Y	-0-					33

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
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2243	2	Y	-0-					26
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	12					38
							13	9									
02	2268	X	2205	-0-	-63	-0-	2081	2	124	9	Y	113					151
03	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	2219	2			Y	-0-					151
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	74	1	2015	2	Y	-0-					151
05	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			Y	-0-					151

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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	2					2
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					2

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

12	3224	X	789	-0-	-2435	-0-	56	1	644	2	Y	81					153
							89	9									
01	3224	X	236	-0-	-2988	-0-	20	1	141	2	Y	68	104	1	1	5	116
							75	9									
*02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					116
*03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	56	1			60
*04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	53	1			8
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

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

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					26
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					26
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					26
03	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					26
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					26
05	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	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

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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

12	34410 X	14857	-0-	-19553	-0-	839 358	1 9	13660	2	N	325	334	1			203
01	34410 X	8992	-0-	-25418	-0-	320 279	1 9	8393	2	N	254	341	1			116
02	31080 X	10336	-0-	-20744	-0-	373 249	1 9	9714	2	N	226	177	1			165
03	34410 X	6558	-0-	-27852	-0-	313 182	1 9	6063	2	N	165	172	1			158
04	33300 X	5994	-0-	-27306	-0-	409 144	1 9	5441	2	N	131	172	1			117
05	34410 X	4991	-0-	-29419	-0-	337 141	1 9	4513	2	N	128	167	1			78

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	64 35	1 9	1794	2	N	32					260
01	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	69 36	1 9	1767	2	N	33	181	1			112
02	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	56 22	1 9	1555	2	N	20					132
03	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	64 30	1 9	1715	2	N	27					159
04	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	67 33	1 9	1650	2	N	30					189
05	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	74 14	1 9	1684	2	N	13					202

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

12	713 N	662	-0-	-51	-0-	23 3	1 9	636	2	N	3					162
01	806 N	643	-0-	-163	-0-	24 9	1 9	610	2	N	8					170
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	592	2	N	8					178
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	929	2	N	7					185
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	884	2	N	27					212
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35 42	1 9	796	2	N	38					250

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7559	-0-	-439	-0-	257	1	7217	2	N	77					219
							85	9									
01	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	280	1	7139	2	N	43	181	1			81
							47	9									
02	7000	X	6587	-0-	-413	-0-	229	1	6330	2	N	25					106
							28	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	258	1	6887	2	N	22					128
							24	9									
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	269	1	6657	2	N	25					153
							28	9									
*05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	298	1	6784	2	N	22					175
							24	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
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	N	7					36
							8	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	N	7					43
							8	9									
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	17	1	480	2	N	7					50
							8	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					50
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	20	1	498	2	N	5					55
							6	9									
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	11	1	248	2	N	3					58
							3	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1042	2	N	35					182
							39	9									
01	1116	N	882	-0-	-234	-0-	32	1	825	2	N	23					205
							25	9									
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	31	1	870	2	N	13					218
							14	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	N	17					235
							19	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	N	7					242
							8	9									
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	38	1	872	2	N	10					252
							11	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					65
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					65
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					65
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	465 24	1 9	4318	2	N	22					125
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	432 30	1 9	3730	2	N	27					152
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	332 12	1 9	3362	2	N	11					163
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	376 8	1 9	3980	2	N	7					170
*04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	379	1	3899	2	N	-0-					170
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	391	1	3832	2	N	-0-					170

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

*06	510	N	5	-0-	-505	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					20
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					20
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					20
*10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
*11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					20
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
*01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
*02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
*06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					93
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					93
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					93
*09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					93
*10	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					93
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					93
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					93
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					93
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					93
*03	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-					93
*04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					93
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					93

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
12	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	196	1	1815	2	N	-0-					28
01	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	245	1	2115	2	N	-0-					28
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	163	1	1645	2	N	-0-					28
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	255	1	2696	2	N	-0-					28
04	3000	N	3100	-0-	100	100	275	1	2825	2	N	-0-					28
*05	3030	N	2930	-0-	-100	-0-	271	1	2659	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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	20	1	174	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	28	1	275	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					37
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		761	-0-	761	1537	761	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3081	1544	2			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3081					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	908	2	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	11					11
							12	9									
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	27	1	804	2	N	25					36
							28	9									
*04	960	N	814	-0-	-146	-0-	28	1	786	2	N	-0-					36
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	8153	X	6131	-0-	-2022	-0-	177	1	5954	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6001	-0-	-1842	-0-	213	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5336	-0-	-684	-0-	200	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5803	-0-	-862	-0-	187	1	5615	2	N	1					1
							1	9									
*04	5940	X	5468	-0-	-472	-0-	187	1	5281	2	N	-0-					1
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	3					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2862	X	-0-	-0-	-2862	-0-					N	-0-					-0-
01	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					-0-
02	26712	X	-0-	-0-	-26712	-0-					N	-0-					-0-
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					-0-
04	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF. 10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					159
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	382	2	2	9	N	2					161
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					161
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					161
*04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					161
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	5					166

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
12	3162	X	3158	-0-	-4 B	-0-	3134	2	24	9	N	22	179	1	3	8	37
01	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	3215	2	33	9	N	30	7	8			60
02	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2834	2	19	9	N	17					77
03	3193	X	2970	-0-	-223 B	-0-	2948	2	22	9	N	20	5	8			92
04	3090	X	2786	-0-	-304 B	-0-	2761	2	25	9	N	23					115
05	3193	X	2813	-0-	-380 B	-0-	2800	2	13	9	N	12					127

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
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	134	2	6	9	N	5					49
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	143	2	10	9	N	9	1	8			57
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	58	2	2	9	N	2					59
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	82	2	6	9	N	5					64
*04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	119	2	9	9	N	8					72
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	13					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					8
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					8
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			8
								1	9									
03	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					8
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					8
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	550	-0-	-132	B	-0-	550	2			N	-0-					120
01	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					120
02	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					120
03	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					120
04	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			N	-0-					120
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	786	-0-	-51	B	-0-	13	1	772	2	N	1	1	1			34
								1	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	13	1	765	2	N	35					69
								39	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	13	1	661	2	N	4	4	1			69
								4	9									
03	775	N	589	-0-	-186	B	-0-	24	1	564	2	N	1	1	1			69
								1	9									
04	780	N	685	-0-	-95	B	-0-	18	1	666	2	N	1	1	1			69
								1	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					69

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	1	1	84	2	N	-0-					27
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	2	1	93	2	N	-0-					27
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					27
03	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					27
04	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	153	-0-	-157	B	-0-	3	1	150	2	N	-0-					70
01	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	3	1	182	2	N	34					104
								37	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					104
03	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	2			N	-0-					104
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	11	1	408	2	N	1	1	1			104
								1	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					104

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	B	-355					Y	-0-					50
01	0	N	80	-0-	80	B	-275	6	1	74	2	Y	-0-					50
02	0	N	36	-0-	36	B	-239	3	1	33	2	Y	-0-					50
03	0	N	35	-0-	35	B	-204	3	1	32	2	Y	-0-					50
04	90	N	48	-0-	-42	B	-204	4	1	44	2	Y	-0-					50
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-204					Y	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1046	-0-	-132 B	-0-	17	1	988	2	N	37	1	1			170
							41	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	18	1	1032	2	N	31	174	1			27
							34	9									
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	19	1	947	2	N	5	5	1			27
							6	9									
03	1054	N	864	-0-	-190 B	-0-	36	1	826	2	N	2	2	1			27
							2	9									
04	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	25	1	933	2	N	2	2	1			27
							2	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	649	-0-	-126 B	-0-	11	1	637	2	N	1	1	1			144
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	13	1	740	2	N	-0-					144
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	13	1	676	2	N	5	4	1			145
							6	9									
03	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	26	1	599	2	N	-0-	1	1			144
04	720	N	534	-0-	-186 B	-0-	14	1	519	2	N	1	1	1			144
							1	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	X	2300	-0-	-0- B	-0-	39	1	2258	2	N	3	3	1			25
							3	9									
01	1982	X	1982	-0-	-0- B	-0-	33	1	1942	2	N	6					31
							7	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	34	1	1709	2	N	9	10	1			30
							10	9									
03	2294	N	1712	-0-	-582 B	-0-	70	1	1611	2	N	28	3	1			55
							31	9									
04	1920	N	1809	-0-	-111 B	-0-	46	1	1723	2	N	36	3	1			88
							40	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					88

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	154	1	1929	2	Y	2					42
							2	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	152	1	1889	2	Y	-0-					42
02	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	139	1	1749	2	Y	8	7	1			43
							9	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48 B	-0-	158	1	1857	2	Y	13	9	1			47
							14	9									
04	1980	N	1905	-0-	-75 B	-0-	144	1	1757	2	Y	4					51
							4	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					Y	NO RPT					51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	930	N	845	-0-	-85	B	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					21
01	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	71	1	885	2	Y	-0-					21
02	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	61	1	774	2	Y	4	4	1			21
								4	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	71	1	832	2	Y	3	4	1			20
								3	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	69	1	841	2	Y	2					22
								2	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
12	1085	N	764	-0-	-321	B	-0-	13	1	749	2	N	2	1	1			73
								2	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	14	1	824	2	N	-0-					73
02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	18	1	935	2	N	5	5	1			73
								6	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	37	1	863	2	N	33	2	1			104
								36	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	22	1	839	2	N	29	2	1			131
								32	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					131

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1846	-0-	-107	B	-0-	31	1	1786	2	N	26	2	1			145
								29	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1898	2	N	12					157
								13	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1535	2	N	220	185	1			192
								242	9									
03	1860	N	1593	-0-	-267	B	-0-	65	1	1514	2	N	13	3	1			202
								14	9									
04	1890	N	1775	-0-	-115	B	-0-	46	1	1722	2	N	6	3	1			205
								7	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1814	2	Y	-0-					10
01	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1694	2	Y	-0-					10
02	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1530	2	Y	7	7	1			10
								8	9									
03	1860	N	1616	-0-	-244	B	-0-	126	1	1482	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1722	2	Y	2					11
								2	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					Y	NO RPT					11

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	899	-0-	-93	B	-0-	66	1	829	2	Y	4					73
								4	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1060	2	Y	-0-					73
02	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	62	1	781	2	Y	4	4	1			73
								4	9									
03	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	69	1	809	2	Y	3	4	1			72
								3	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	81	1	983	2	Y	5					77
								6	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT					77

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1308	2	N	5	2	1			104
								6	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1367	2	N	52					156
								57	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1302	2	N	54	7	1			203
								59	9									
03	1333	N	1292	-0-	-41	B	-0-	53	1	1222	2	N	15	186	1			32
								17	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1401	2	N	40	3	1			69
								44	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					N	NO RPT					69

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1485	-0-	-96	B	-0-	25	1	1406	2	N	49	185	1	1	8	26
								54	9									
01	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1561	2	N	4					30
								4	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1467	2	N	55	8	1			77
								61	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1441	2	N	34	3	1			108
								37	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1547	2	N	53	3	1			158
								58	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					158

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1264	-0-	-224 B	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					24
01	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	86	1	1060	2	Y	1					25
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	65	1	823	2	Y	3	5	1			23
							3	9									
03	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	97	1	1140	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	2					25
							2	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					25

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					88
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	5	1	316	2	N	7					95
							8	9									
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	8	1	401	2	N	34	2	1			127
							37	9									
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	29	1	677	2	N	1	1	1			127
							1	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	33	1	1238	2	N	2	2	1			127
							2	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					127

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	12	1	709	2	N	1	1	1			134
							1	9									
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	12	1	710	2	N	-0-					134
02	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	13	1	653	2	N	51	158	1			27
							56	9									
03	713	N	574	-0-	-139 B	-0-	24	1	549	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	17	1	633	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1141	-0-	-161 B	-0-	20	1	1119	2	N	2	2	1			38
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	19	1	1135	2	N	-0-					38
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	21	1	1048	2	N	6	6	1			38
							7	9									
03	1147	N	975	-0-	-172 B	-0-	40	1	933	2	N	2	2	1			38
							2	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	29	1	1113	2	N	2	2	1			38
							2	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					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
12	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2			N	-0-					60
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					60
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					60
03	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2			N	-0-					60
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					60
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	157	-0-	-432 B	-0-	157	2			N	-0-					157
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					157
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					157
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					157
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	157	1			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					27
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					27
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
03	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					27
04	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					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
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					100
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					100
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					100
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					100
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					100
05	8	N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT					100

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
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					30
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					30
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					30
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					30
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					30
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					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
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					133
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					133
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					133
03	527	N	3	-0-	-524 B	-0-	3	2			N	-0-					133
04	540	N	14	-0-	-526 B	-0-	14	2			N	-0-					133
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					133

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	4	1	242	2	N	-0-					102
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	5	1	275	2	N	-0-					102
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	2	N	2	2	1			102
							2	9									
03	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	9	1	198	2	N	-0-					102
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	6	1	223	2	N	5					107
							6	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					107

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
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	3	1	164	2	N	-0-					196
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	16	1	968	2	N	-0-					196
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	8	1	419	2	N	2	2	1			196
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					196
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					196
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					134
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					134
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					134
05	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					134

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
12	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	10	1	562	2	N	1	1	1			59
							1	9									
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	10	1	619	2	N	-0-					59
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	11	1	550	2	N	3	3	1			59
							3	9									
03	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	20	1	463	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	15	1	564	2	N	1	1	1			59
							1	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					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
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					6
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					6
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	1	1			5
03	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
05	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					Y	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1618	2	Y	-0-					24
01	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1527	2	Y	1					25
								1	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1359	2	Y	6	6	1			25
								7	9									
03	1736	N	1420	-0-	-316	B	-0-	111	1	1302	2	Y	6	7	1			24
								7	9									
04	1590	N	860	-0-	-730	B	-0-	65	1	794	2	Y	1					25
								1	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	57	1	721	2	N	-0-					14
01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	58	1	722	2	N	-0-					14
02	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	59	1	738	2	N	3	3	1			14
								3	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	64	1	753	2	N	4	4	1			14
								4	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	61	1	747	2	N	1					15
								1	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					15

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
12	1488	N	1425	-0-	-63	B	-0-	23	1	1317	2	N	77	185	1			75
								85	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1315	2	N	32					107
								35	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1222	2	N	17	7	1			117
								19	9									
03	1426	N	1201	-0-	-225	B	-0-	48	1	1103	2	N	45	2	1			160
								50	9									
04	1320	N	1236	-0-	-84	B	-0-	31	1	1174	2	N	28	2	1			186
								31	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					186

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
12	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	7	1	427	2	N	1	1	1			128
								1	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	7	1	405	2	N	30					158
								33	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	6	1	312	2	N	5	2	1			161
								6	9									
03	434	N	234	-0-	-200	B	-0-	10	1	224	2	N	-0-					161
04	420	N	176	-0-	-244	B	-0-	5	1	171	2	N	-0-					161
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	244	-0-	-128	B	-0-	244	2			N	-0-					55
01	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					55
02	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					55
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					55
04	300	N	224	-0-	-76	B	-0-	224	2			N	-0-					55
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	8	1	450	2	N	1	1	1			138
							1	9									
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	3	1	174	2	N	-0-					138
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			137
03	465	N	228	-0-	-237 B	-0-	9	1	208	2	N	10					147
							11	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	25	1	963	2	N	18	2	1			163
							20	9									
05	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					163

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	12	1	685	2	N	2	1	1			56
							2	9									
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	10	1	613	2	N	13					69
							14	9									
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	11	1	565	2	N	33	3	1			99
							36	9									
03	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	26	1	607	2	N	8	1	1			106
							9	9									
04	630	N	482	-0-	-148 B	-0-	12	1	468	2	N	2	1	1			107
							2	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					107

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	123	1	1547	2	Y	-0-					12
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	114	1	1409	2	Y	-0-					12
02	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	122	1	1536	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	134	1	1576	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	2					13
							2	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					13

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					74
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					74
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	6	1	304	2	N	3	1	1			76
							3	9									
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	10	1	240	2	N	1	1	1			76
							1	9									
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	-0-	1	5			75
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	30	1	1692	2	N	3	2	1			55
							3	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	34	1	1988	2	N	-0-					55
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	18	1	930	2	N	7	6	1			56
							8	9									
03	1736	N	557	-0-	-1179 B	-0-	23	1	533	2	N	1	1	1			56
							1	9									
04	1950	N	531	-0-	-1419 B	-0-	14	1	516	2	N	1	1	1			56
							1	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					56

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
12	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	24	1	1362	2	N	2	2	1			81
							2	9									
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	23	1	1374	2	N	1					82
							1	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	24	1	1222	2	N	7	7	1			82
							8	9									
03	1395	N	1160	-0-	-235 B	-0-	48	1	1111	2	N	1	2	1			81
							1	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67 B	-0-	33	1	1248	2	N	2	2	1			81
							2	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					81

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
12	682	X	607	-0-	-75 B	-0-	10	1	596	2	N	1	1	1			44
							1	9									
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	11	1	619	2	N	-0-					44
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	11	1	536	2	N	3	3	1			44
							3	9									
03	620	N	486	-0-	-134 B	-0-	20	1	465	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	12	1	464	2	N	34	1	1			77
							37	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					77

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
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	2	1	714	2	N	5					28
							6	9									
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	944	2	12	9	N	11	36	1			3
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	103	1	403	2	N	-0-					3
03	713	N	189	-0-	-524 B	-0-	39	1	150	2	N	-0-					3
04	930	N	191	-0-	-739 B	-0-	41	1	146	2	N	4					7
							4	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1116	N	864	-0-	-252 B	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					26
01	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	74	1	916	2	Y	1					27
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	73	1	923	2	Y	4	7	1			24
							4	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	89	1	1045	2	Y	4	5	1			23
							4	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	Y	2					25
							2	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	13	1	756	2	N	41	1	1			133
							45	9									
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	12	1	688	2	N	30					163
							33	9									
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	12	1	618	2	N	11	4	1			170
							12	9									
03	806	N	624	-0-	-182 B	-0-	25	1	580	2	N	17	1	1			186
							19	9									
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	19	1	699	2	N	75	180	1			81
							83	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					81

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
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	5	1	280	2	N	-0-					79
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	6	1	366	2	N	-0-					79
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	6	1	301	2	N	2	2	1			79
							2	9									
03	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-					79
04	360	N	210	-0-	-150 B	-0-	5	1	205	2	N	-0-					79
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					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
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	21	1	1199	2	N	2	2	1			104
							2	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	21	1	1262	2	N	1					105
							1	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	23	1	1147	2	N	7	7	1			105
							8	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	45	1	1051	2	N	1	2	1			104
							1	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	31	1	1189	2	N	4	2	1			106
							4	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					106

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. 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
12	1333	N	1052	-0-		-281	B	-0-	18	1	1033	2	N	1	1	1			119
									1	9									
01	1237	N	1237	-0-		-0-	B	-0-	21	1	1216	2	N	-0-					119
02	1108	N	1108	-0-		-0-	B	-0-	21	1	1080	2	N	6	6	1			119
									7	9									
03	1054	N	1043	-0-		-11	B	-0-	43	1	983	2	N	15	2	1			132
									17	9									
04	1200	N	1151	-0-		-49	B	-0-	29	1	1079	2	N	39	2	1			169
									43	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-		-1240	B	-0-					N	NO RPT					169

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. 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
12	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					30
01	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					30
02	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					30
03	18	N	18	-0-		-0-	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
04	11	N	-0-	-0-		-11	B	-0-					N	-0-					30
05	31	N	NO RPT	-0-		-31	B	-0-					N	NO RPT					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

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
12	1519	N	1438	-0-		-81	B	-0-	25	1	1411	2	N	2	2	1			53
									2	9									
01	1555	N	1555	-0-		-0-	B	-0-	26	1	1529	2	N	-0-					53
02	1434	N	1434	-0-		-0-	B	-0-	27	1	1394	2	N	12	8	1			57
									13	9									
03	1426	N	1213	-0-		-213	B	-0-	50	1	1157	2	N	5	2	1			60
									6	9									
04	1500	N	1306	-0-		-194	B	-0-	34	1	1271	2	N	1	2	1			59
									1	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-		-1581	B	-0-					N	NO RPT					59

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. 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
12	1612	N	1414	-0-		-198	B	-0-	24	1	1387	2	N	3	2	1			55
									3	9									
01	1673	N	1673	-0-		-0-	B	-0-	28	1	1642	2	N	3					58
									3	9									
02	1949	N	1949	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1703	2	N	193	192	1			59
									212	9									
03	1426	N	1250	-0-		-176	B	-0-	52	1	1192	2	N	5	3	1			61
									6	9									
04	1620	N	1441	-0-		-179	B	-0-	37	1	1401	2	N	3	3	1			61
									3	9									
05	2170	N	NO RPT	-0-		-2170	B	-0-					N	NO RPT					61

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

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
12	1348	N	1348	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1247	2	Y	2					41
									2	9									
01	1477	N	1477	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1367	2	Y	-0-					41
02	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1199	2	Y	6	6	1			41
									7	9									
03	1333	N	1288	-0-		-45	B	-0-	100	1	1176	2	Y	11	6	1			46
									12	9									
04	1410	N	1307	-0-		-103	B	-0-	99	1	1205	2	Y	3					49
									3	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-		-1426	B	-0-					Y	NO RPT					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	2232	X	1634	-0-	-598	B	-0-	121	1	1513	2	N	-0-					20
01	2232	X	1681	-0-	-551	B	-0-	125	1	1555	2	N	1					21
								1	9									
02	2016	X	1550	-0-	-466	B	-0-	112	1	1416	2	N	20	6	1			35
								22	9									
03	2232	X	1693	-0-	-539	B	-0-	129	1	1512	2	N	47	8	1			74
								52	9									
04	1745	X	1745	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1599	2	N	14					88
								15	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					88

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
12	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	10	1	552	2	N	1	1	1			94
								1	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	11	1	638	2	N	-0-					94
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	8	1	411	2	N	3	3	1			94
								3	9									
03	558	N	397	-0-	-161	B	-0-	16	1	380	2	N	1	1	1			94
								1	9									
04	630	N	452	-0-	-178	B	-0-	12	1	439	2	N	1	1	1			94
								1	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1105	2	N	2	2	1			36
								2	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1186	2	N	-0-					36
02	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	19	1	962	2	N	10	6	1			40
								11	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1366	2	N	6	2	1			44
								7	9									
04	1170	N	790	-0-	-380	B	-0-	20	1	768	2	N	2	2	1			44
								2	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					44

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
12	2418	N	1738	-0-	-680	B	-0-	30	1	1706	2	N	2	2	1			45
								2	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					45
02	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1657	2	N	9	9	1			45
								10	9									
03	1736	N	1509	-0-	-227	B	-0-	62	1	1444	2	N	3	3	1			45
								3	9									
04	1830	N	1679	-0-	-151	B	-0-	43	1	1629	2	N	6	3	1			48
								7	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					N	NO RPT					48

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. 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
12	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	15 195	1 9	887	2	N	177	170	1			73
01	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-	18	1	1066	2	N	-0-					73
02	984	N	984	-0-		-0-	B	-0-	19 6	1 9	959	2	N	5	5	1			73
03	1085	N	894	-0-		-191	B	-0-	37 2	1 9	855	2	N	2	2	1			73
04	1050	N	930	-0-		-120	B	-0-	24 6	1 9	900	2	N	5	2	1			76
05	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	B	-0-					N	NO RPT					76

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

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
12	2462	N	2462	-0-		-0-	B	-0-	42 3	1 9	2417	2	N	3	3	1			221
01	2470	N	2470	-0-		-0-	B	-0-	41 2	1 9	2427	2	N	2					223
02	2324	X	2121	-0-		-203	B	-0-	41 15	1 9	2065	2	N	14	12	1			225
03	2573	X	1867	-0-		-706	B	-0-	76 33	1 9	1758	2	N	30	185	1			70
04	2490	X	2077	-0-		-413	B	-0-	53 7	1 9	2017	2	N	6	4	1			72
05	2480	X	NO RPT	-0-		-2480	B	-0-					N	NO RPT					72

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. 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
12	1612	N	1542	-0-		-70	B	-0-	26 2	1 9	1514	2	N	2	2	1			71
01	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	24 1	1 9	1435	2	N	1					72
02	1311	N	1311	-0-		-0-	B	-0-	25 11	1 9	1275	2	N	10	7	1			75
03	1550	N	1239	-0-		-311	B	-0-	51 1	1 9	1187	2	N	1	2	1			74
04	1410	N	1386	-0-		-24	B	-0-	36 2	1 9	1348	2	N	2	2	1			74
05	1457	N	NO RPT	-0-		-1457	B	-0-					N	NO RPT					74

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	523	-0-		-35	B	-0-	8 37	1 9	478	2	N	34	1	1			239
01	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-	9 2	1 9	511	2	N	2	177	1			64
02	414	N	414	-0-		-0-	B	-0-	8 2	1 9	404	2	N	2	2	1			64
03	527	N	51	-0-		-476	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					64
04	510	N	145	-0-		-365	B	-0-	4	1	141	2	N	-0-					64
05	465	N	NO RPT	-0-		-465	B	-0-					N	NO RPT					64

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	6	1	299	2	N	5	2	1			91
								6	9									
03	620	N	226	-0-		-394 B	-0-	9	1	203	2	N	13					104
								14	9									
04	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	10	1	374	2	N	127	179	1			52
								140	9									
05	341	N	NO RPT	-0-		-341 B	-0-					N	NO RPT					52

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	729	N	729	-0-		-0- B	-0-	14	1	712	2	N	3	4	1			59
								3	9									
03	1178	N	687	-0-		-491 B	-0-	28	1	658	2	N	1	1	1			59
								1	9									
04	780	N	712	-0-		-68 B	-0-	18	1	693	2	N	1	1	1			59
								1	9									
05	806	N	NO RPT	-0-		-806 B	-0-					N	NO RPT					59

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
02	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					104
03	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					104
04	23	N	23	-0-		-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					104
05	124	N	NO RPT	-0-		-124 B	-0-					N	NO RPT					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	665	-0-		-141 B	-0-	11	1	653	2	N	1	1	1			27
								1	9									
01	663	N	663	-0-		-0- B	-0-	11	1	652	2	N	-0-					27
02	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	11	1	559	2	N	3	3	1			27
								3	9									
03	651	N	506	-0-		-145 B	-0-	21	1	484	2	N	1	1	1			27
								1	9									
04	630	N	530	-0-		-100 B	-0-	14	1	515	2	N	1	1	1			27
								1	9									
05	620	N	NO RPT	-0-		-620 B	-0-					N	NO RPT					27

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-		-0- B	-0-	18	1	1057	2	N	5	1	1			46
								6	9									
01	1449	N	1449	-0-		-0- B	-0-	24	1	1425	2	N	-0-					46
02	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1			45
03	1085	N	156	-0-		-929 B	-0-	6	1	150	2	N	-0-					45
04	1410	N	246	-0-		-1164 B	-0-	6	1	240	2	N	-0-					45
05	93	N	NO RPT	-0-		-93 B	-0-					N	NO RPT					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	52	1	654	2	N	-0-					21
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					21
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50	1	625	2	N	2	3	1			20
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	66	1	769	2	N	4	4	1			20
							4	9									
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	57	1	695	2	N	1					21
							1	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					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
12	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	25	1	1415	2	N	2	2	1			50
							2	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	27	1	1567	2	N	34					84
							37	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	28	1	1411	2	N	55	8	1			131
							61	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	54	1	1260	2	N	16	2	1			145
							18	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	38	1	1442	2	N	3	3	1			145
							3	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					145

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					104
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					104
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					104
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					104
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					104
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					104

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	19	1	1091	2	N	4	1	1			45
							4	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	17	1	1017	2	N	7					52
							8	9									
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	18	1	896	2	N	12	5	1			59
							13	9									
03	1116	N	839	-0-	-277 B	-0-	35	1	801	2	N	3	2	1			60
							3	9									
04	1020	N	929	-0-	-91 B	-0-	24	1	903	2	N	2	2	1			60
							2	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	2	1	124	2	N	-0-					100
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	4	1	256	2	N	-0-					100
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	3	1	162	2	N	1	1	1			100
							1	9									
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	9	1	202	2	N	-0-					100
04	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	3	1	129	2	N	-0-					100
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					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
12	341	N	171	-0-	-170 B	-0-	3	1	168	2	N	-0-					164
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	1	1	76	2	N	37					201
							41	9									
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	5	1	244	2	N	26	178	1			49
							29	9									
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	23	1	524	2	N	1	1	1			49
							1	9									
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	3	1	118	2	N	-0-					49
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					49

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
12	2325	X	357	-0-	-1968 B	-0-	1	1	350	2	N	5					23
							6	9									
01	2325	X	584	-0-	-1741 B	-0-	572	2	12	9	N	11	31	1			3
02	1176	X	246	-0-	-930 B	-0-	50	1	196	2	N	-0-					3
03	527	X	279	-0-	-248 B	-0-	57	1	222	2	N	-0-					3
04	570	X	201	-0-	-369 B	-0-	44	1	155	2	N	2					5
							2	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					5

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
12	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	4	1	1673	2	N	5					28
							6	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1205	2	12	9	N	11	36	1			3
02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	304	1	1187	2	N	-0-					3
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	327	1	1263	2	N	-0-					3
04	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	399	1	1412	2	N	4					7
							4	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					7

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1316	-0-	-141 B	-0-	23	1	1291	2	N	2	2	1			34
							2	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	22	1	1316	2	N	1					35
							1	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	24	1	1223	2	N	10	7	1			38
							11	9									
03	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	48	1	1111	2	N	2	2	1			38
							2	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	34	1	1269	2	N	5	2	1			41
							6	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	8	1	454	2	N	1	1	1			64
							1	9									
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	9	1	510	2	N	-0-					64
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	7	1	332	2	N	2	2	1			64
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	17	1	385	2	N	14	1	1			77
							15	9									
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	13	1	476	2	N	5	1	1			81
							6	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					81

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2718	-0-	-382 B	-0-	7	1	2705	2	N	5					28
							6	9									
01	3100	X	1878	-0-	-1222 B	-0-	1866	2	12	9	N	11	36	1			3
02	2800	X	1501	-0-	-1299 B	-0-	306	1	1195	2	N	-0-					3
03	3100	X	2712	-0-	-388 B	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					3
04	3000	X	2132	-0-	-868 B	-0-	468	1	1658	2	N	5					8
							6	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					8

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2			N	-0-					107
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					107
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					107
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					107
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					107
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	392	1	4916	2	N	65	90	1			44
							72	9									
01	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	385	1	4776	2	N	18					62
							20	9									
02	4676	X	4663	-0-	-13 B	-0-	341	1	4299	2	N	21	17	1			66
							23	9									
03	5280	X	5280	-0-	-0- B	-0-	413	1	4841	2	N	24	23	1			67
							26	9									
04	5040	X	4958	-0-	-82 B	-0-	374	1	4554	2	N	27					94
							30	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT					94

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
12	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	90	1	1130	2	N	-0-					51
01	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	89	1	1109	2	N	1					52
							1	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	90	1	1136	2	N	5	5	1			52
							6	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	101	1	1182	2	N	5	6	1			51
							6	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	N	2					53
							2	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2097	-0-	-290 B	-0-	5	1	2086	2	N	5					28
							6	9									
01	2387	X	1666	-0-	-721 B	-0-	1654	2	12	9	N	11	36	1			3
02	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	487	1	1901	2	N	-0-					3
03	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	719	1	2782	2	N	-0-					3
04	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	670	1	2373	2	N	5					8
							6	9									
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					8

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	344	1	4312	2	N	65	87	1			41
							72	9									
01	4030	X	3716	-0-	-314 B	-0-	276	1	3425	2	N	14					55
							15	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	278	1	3509	2	N	16	13	1			58
							18	9									
03	3999	X	1032	-0-	-2967 B	-0-	81	1	944	2	N	6	13	1			51
							7	9									
04	3870	X	3598	-0-	-272 B	-0-	272	1	3306	2	N	18					69
							20	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					69

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	16	1	905	2	N	6	1	1			61
							7	9									
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	15	1	872	2	N	-0-					61
02	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	16	1	816	2	N	5	5	1			61
							6	9									
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	31	1	728	2	N	173	170	1			64
							190	9									
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	23	1	886	2	N	5	2	1			67
							6	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					67

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	16650	-0-	-8460 B	-0-	278	1	15906	2	N	424	373	1			201
							466	9									
01	22630	X	18079	-0-	-4551 B	-0-	294	1	17308	2	N	434	538	1			97
							477	9									
02	20188	X	12922	-0-	-7266 B	-0-	223	1	12449	2	N	227	192	1			132
							250	9									
03	21762	X	17785	-0-	-3977 B	-0-	243	1	16843	2	N	635	565	1			202
							699	9									
04	20400	X	15619	-0-	-4781 B	-0-	153	1	15118	2	N	316	380	1			138
							348	9									
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073 B	-0-					N	NO RPT					138

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
12	15655	X	13104	-0-	-2551 B	-0-	966	1	12108	2	N	27					221
							30	9									
01	14446	X	13444	-0-	-1002 B	-0-	1002	1	12423	2	N	17	167	1			71
							19	9									
02	12369	X	12369	-0-	-0- B	-0-	903	1	11381	2	N	77	62	1			86
							85	9									
03	15748	X	13546	-0-	-2202 B	-0-	1059	1	12414	2	N	66	61	1			91
							73	9									
04	15240	X	12909	-0-	-2331 B	-0-	978	1	11901	2	N	27					118
							30	9									
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702 B	-0-					N	NO RPT					118

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
12	29140	X	19432	-0-	-9708 B	-0-	19375	2	57	9	N	52					144
01	29140	X	20038	-0-	-9102 B	-0-	19986	2	52	9	N	47					191
02	19936	X	17939	-0-	-1997 B	-0-	17894	2	45	9	N	41					232
03	21545	X	16843	-0-	-4702 B	-0-	16802	2	41	9	N	37	177	1			92
04	20133	X	20133	-0-	-0- B	-0-	20085	2	48	9	N	44					136
05	20026	X	NO RPT	-0-	-20026 B	-0-					N	NO RPT					136

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
12	44344	X	44344	-0-	-0- B	-0-	44092	2	252	9	N	229	362	1			56
01	37913	X	30361	-0-	-7552 B	-0-	30156	2	205	9	N	186	176	1			66
02	33516	X	27454	-0-	-6062 B	-0-	27314	2	140	9	N	127					193
03	37107	X	25567	-0-	-11540 B	-0-	25311	2	256	9	N	233	210	1			216
04	35910	X	29845	-0-	-6065 B	-0-	29563	2	282	9	N	256	232	1			240
05	37107	X	NO RPT	-0-	-37107 B	-0-					N	NO RPT					240

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
12	35030	X	28030	-0-	-7000 B	-0-	27974	2	56	9	N	51					135
01	32457	X	27502	-0-	-4955 B	-0-	27378	2	124	9	N	113	185	1			63
02	29316	X	27620	-0-	-1696 B	-0-	27568	2	52	9	N	47					110
03	31062	X	30143	-0-	-919 B	-0-	30037	2	106	9	N	96					206
04	28866	X	28866	-0-	-0- B	-0-	28818	2	48	9	N	44	183	1			67
05	30566	X	NO RPT	-0-	-30566 B	-0-					N	NO RPT					67

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
12	27156	X	21627	-0-	-5529 B	-0-	21577	2	50	9	N	45					132
01	23715	X	20124	-0-	-3591 B	-0-	20091	2	33	9	N	30					162
02	16760	X	16760	-0-	-0- B	-0-	16725	2	35	9	N	32					194
03	17880	X	17880	-0-	-0- B	-0-	17828	2	52	9	N	47	184	1			57
04	17361	X	17361	-0-	-0- B	-0-	17337	2	24	9	N	22					79
05	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					79

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
12	46469	X	34768	-0-	-11701 B	-0-	586	1	33592	2	N	536	411	1			189
							590	9									
01	42129	X	35103	-0-	-7026 B	-0-	577	1	33994	2	N	484	509	1			164
							532	9									
02	38052	X	31614	-0-	-6438 B	-0-	547	1	30540	2	N	479	397	1			246
							527	9									
03	41447	X	31459	-0-	-9988 B	-0-	441	1	30598	2	N	382	426	1			202
							420	9									
04	37830	X	36460	-0-	-1370 B	-0-	360	1	35686	2	N	376	403	1			175
							414	9									
05	35092	X	NO RPT	-0-	-35092 B	-0-					N	NO RPT					175

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
12	49042	X	35875	-0-	-13167 B	-0-	591	1	33886	2	N	1271	1394	1			148
							1398	9									
01	45415	X	34828	-0-	-10587 B	-0-	559	1	32976	2	N	1175	1085	1			238
							1293	9									
02	40992	X	32030	-0-	-8962 B	-0-	543	1	30329	2	N	1053	1185	1			106
							1158	9									
03	44299	X	32633	-0-	-11666 B	-0-	448	1	31082	2	N	1003	989	1			120
							1103	9									
04	40770	X	37754	-0-	-3016 B	-0-	367	1	36341	2	N	951	1007	1			64
							1046	9									
05	35867	X	NO RPT	-0-	-35867 B	-0-					N	NO RPT					64

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
12	100595	X	75229	-0-	-25366 B	-0-	75064	2	165	9	N	150					183
01	89652	X	72538	-0-	-17114 B	-0-	72405	2	133	9	N	121	187	1			117
02	74256	X	64320	-0-	-9936 B	-0-	64226	2	94	9	N	85					202
03	80414	X	67891	-0-	-12523 B	-0-	67782	2	109	9	N	99	183	1			118
04	76380	X	63445	-0-	-12935 B	-0-	63339	2	106	9	N	96	184	1			30
05	75237	X	NO RPT	-0-	-75237 B	-0-					N	NO RPT					30

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
12	65379	X	56414	-0-	-8965 B	-0-	55066	2	1348	9	N	1225	1229	1			166
01	65379	X	53853	-0-	-11526 B	-0-	52520	2	1333	9	N	1212	1155	1			223
02	56476	X	50177	-0-	-6299 B	-0-	49085	2	1092	9	N	993	959	1			257
03	99092	X	99092	-0-	-0- B	-0-	1830	1	96035	2	N	1115	1151	1			221
							1227	9									
04	57990	X	51479	-0-	-6511 B	-0-	1303	1	49232	2	N	858	1007	1			72
							944	9									
05	56420	X	NO RPT	-0-	-56420 B	-0-					N	NO RPT					72

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
12	113646	X	71720	-0-	-41926 B	-0-	69274	2	2446	9	N	2224	2187	1			250
01	93651	X	67678	-0-	-25973 B	-0-	65307	2	2371	9	N	2155	2145	1			260
02	60647	X	60647	-0-	-0- B	-0-	58347	2	2300	9	N	2091	1933	1			418
03	46871	X	46871	-0-	-0- B	-0-	45572	2	1299	9	N	1181	1463	1			136
04	57919	X	57919	-0-	-0- B	-0-	56181	2	1738	9	N	1580	1532	1			184
05	33046	X	NO RPT	-0-	-33046 B	-0-					N	NO RPT					184

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
12	138725	X	89432	-0-	-49293 B	-0-	86980	2	2452	9	N	2229	2300	1			152
01	124186	X	80111	-0-	-44075 B	-0-	77951	2	2160	9	N	1964	1852	1			264
02	92260	X	70124	-0-	-22136 B	-0-	68250	2	1874	9	N	1704	1864	1			104
03	102145	X	56730	-0-	-45415 B	-0-	55357	2	1373	9	N	1248	1151	1			201
04	91710	X	57267	-0-	-34443 B	-0-	55823	2	1444	9	N	1313	1227	1			287
05	89435	X	NO RPT	-0-	-89435 B	-0-					N	NO RPT					287

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
12	48298	X	30512	-0-	-17786 B	-0-	29497	2	1015	9	N	923	799	1			207
01	42532	X	34543	-0-	-7989 B	-0-	33450	2	1093	9	N	994	1031	1			170
02	31893	X	31893	-0-	-0- B	-0-	30890	2	1003	9	N	912	837	1			245
03	33046	X	24515	-0-	-8531 B	-0-	23868	2	647	9	N	588	779	1			54
04	31980	X	25669	-0-	-6311 B	-0-	24935	2	734	9	N	667	616	1			105
05	33046	X	NO RPT	-0-	-33046 B	-0-					N	NO RPT					105

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
12	106175	X	66785	-0-	-39390 B	-0-	66680	2	105	9	N	95	167	1			140
01	91388	X	63479	-0-	-27909 B	-0-	63384	2	95	9	N	86	168	1			58
02	64848	X	49734	-0-	-15114 B	-0-	49655	2	79	9	N	72					130
03	71796	X	52763	-0-	-19033 B	-0-	52693	2	70	9	N	64					194
04	66660	X	48962	-0-	-17698 B	-0-	48911	2	51	9	N	46	172	1			68
05	66774	X	NO RPT	-0-	-66774 B	-0-					N	NO RPT					68

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
12	64852	X	39249	-0-	-25603 B	-0-	38997	2	252	9	N	229	176	1			175
01	51367	X	36068	-0-	-15299 B	-0-	35861	2	207	9	N	188	178	1			185
02	39032	X	28932	-0-	-10100 B	-0-	28768	2	164	9	N	149	177	1			157
03	43214	X	30851	-0-	-12363 B	-0-	30655	2	196	9	N	178	192	1			143
04	39210	X	17683	-0-	-21527 B	-0-	17500	2	183	9	N	166	217	1			92
05	39246	X	NO RPT	-0-	-39246 B	-0-					N	NO RPT					92

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
12	83235	X	42619	-0-	-40616 B	-0-	41672	2	947	9	N	861	950	1			83
01	65658	X	44423	-0-	-21235 B	-0-	43565	2	858	9	N	780	738	1			125
02	47516	X	33879	-0-	-13637 B	-0-	33157	2	722	9	N	656	578	1			203
03	52607	X	35351	-0-	-17256 B	-0-	34606	2	745	9	N	677	604	1			276
04	46590	X	20067	-0-	-26523 B	-0-	19390	2	677	9	N	615	791	1			100
05	44423	X	NO RPT	-0-	-44423 B	-0-					N	NO RPT					100

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
12	109864	X	60334	-0-	-49530 B	-0-	58423	2	1911	9	N	1737	1667	1			175
01	94395	X	57017	-0-	-37378 B	-0-	55449	2	1568	9	N	1425	1409	1			191
02	60676	X	49533	-0-	-11143 B	-0-	48187	2	1346	9	N	1224	1270	1			145
03	67177	X	51875	-0-	-15302 B	-0-	50536	2	1339	9	N	1217	1307	1			55
04	92285	X	92285	-0-	-0- B	-0-	1152	1	89902	2	N	1119	1066	1			108
							1231	9									
05	60326	X	NO RPT	-0-	-60326 B	-0-					N	NO RPT					108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252898	X	77041	-0-	-175857 B	-0-	74230	2	2811	9	N	2555	2756	1			341
01	212009	X	107779	-0-	-104230 B	-0-	103981	2	3798	9	N	3453	3524	1			270
02	132300	X	85973	-0-	-46327 B	-0-	82044	2	3929	9	N	3572	3441	1			401
03	146475	X	82134	-0-	-64341 B	-0-	79151	2	2983	9	N	2712	2885	1			228
04	136950	X	66122	-0-	-70828 B	-0-	63888	2	2234	9	N	2031	1896	1			363
05	107787	X	NO RPT	-0-	-107787 B	-0-					N	NO RPT					363

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
12	212412	X	84655	-0-	-127757 B	-0-	82839	2	1816	9	N	1651	1745	1			107
01	212412	X	76799	-0-	-135613 B	-0-	75138	2	1661	9	N	1510	1464	1			153
02	191856	X	63889	-0-	-127967 B	-0-	62510	2	1379	9	N	1254	1278	1			129
03	112437	X	62128	-0-	-50309 B	-0-	60921	2	1207	9	N	1097	981	1			245
04	91080	X	52172	-0-	-38908 B	-0-	51062	2	1110	9	N	1009	1009	1			245
05	84661	X	NO RPT	-0-	-84661 B	-0-					N	NO RPT					245

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
12	262384	X	125430	-0-	-136954 B	-0-	121051	2	4379	9	N	3981	4026	1			275
01	262384	X	109473	-0-	-152911 B	-0-	105580	2	3893	9	N	3539	3499	1			315
02	236992	X	93379	-0-	-143613 B	-0-	90577	2	2802	9	N	2547	2588	1			274
03	262384	X	93647	-0-	-168737 B	-0-	90845	2	2802	9	N	2547	2502	1			319
04	136410	X	68444	-0-	-67966 B	-0-	66550	2	1894	9	N	1722	1917	1			124
05	125426	X	NO RPT	-0-	-125426 B	-0-					N	NO RPT					124

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
12	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	511	2	48	9	N	44	1	8			207
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	526	2	31	9	N	28	178	1			57
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			57
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					60
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	15					75
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					78

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
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					170
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					170
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	2			N	-0-					170
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	342	2	2	9	N	2					172
04	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					172
*05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					172

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					9
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					9
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1378	-0-	-730 B	-0-	1378	2			Y	-0-					50
01	2387	N	1489	-0-	-898 B	-0-	1489	2			Y	-0-					50
02	1456	N	1339	-0-	-117 B	-0-	1339	2			Y	-0-					50
03	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			Y	-0-					50
04	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			Y	-0-					50
*05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					11
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					11
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			Y	-0-					11
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	153	3			Y	-0-					30
01	279	N	60	-0-	-219 B	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	224	N	111	-0-	-113 B	-0-	111	3			Y	-0-					30
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			Y	-0-					30
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			Y	-0-					30
05	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	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
12	1674	N	1553	-0-	-121 B	-0-	1553	2			Y	-0-					25
01	1643	N	1186	-0-	-457 B	-0-	1186	2			Y	-0-					25
02	1456	N	882	-0-	-574 B	-0-	882	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1040	-0-	-510 B	-0-	1040	2			Y	-0-					25
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			Y	-0-					25
*05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			Y	-0-					29
02	140	N	90	-0-	-50 B	-0-	90	3			Y	-0-					29
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					29
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					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
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			Y	-0-					10
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			Y	-0-					10
02	476	N	277	-0-	-199 B	-0-	277	3			Y	-0-					10
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			Y	-0-					10
04	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	388	3			Y	-0-					10
*05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			Y	-0-					10

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
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	530	-0-	-400 B	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143 B	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	860	-0-	-194 B	-0-	857	3	3	9	Y	3					3
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	672	3	2	9	Y	2					5
*05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					5

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
12	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			Y	-0-					5
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			Y	-0-					5
02	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			Y	-0-					5
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1023	3	2	9	Y	2					7
04	1020	N	727	-0-	-293 B	-0-	726	3	1	9	Y	1					8
05	2108	N	571	-0-	-1537 B	-0-	571	3			Y	-0-					8

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
12	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			Y	-0-					8
01	1488	N	782	-0-	-706 B	-0-	782	3			Y	-0-	1	1			7
02	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			Y	-0-					7
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			Y	-0-					7
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1122	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	1550	N	919	-0-	-631 B	-0-	919	3			Y	-0-					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
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1404	2	25	9	Y	23					153
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			Y	-0-					153
02	840	X	489	-0-	-351 B	-0-	481	2	8	9	Y	7					160
03	1426	X	625	-0-	-801 B	-0-	625	2			Y	-0-					160
04	1380	X	477	-0-	-903 B	-0-	477	2			Y	-0-					160
05	1426	X	691	-0-	-735 B	-0-	683	2	8	9	Y	7					167

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
12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			Y	-0-					24
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			Y	-0-					24
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			Y	-0-					24
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			Y	-0-					24
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1086	3	3	9	Y	3					27
05	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			Y	-0-					27

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
12	2914	X	1800	-0-	-1114 B	-0-	1800	3			N	-0-					22
01	2821	X	1446	-0-	-1375 B	-0-	1446	3			N	-0-					22
02	2548	X	399	-0-	-2149 B	-0-	399	3			N	-0-					22
03	2821	X	906	-0-	-1915 B	-0-	906	3			N	-0-					22
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					22
*05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

12	1426	X	905	-0-	-521 B	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	1426	X	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1174	-0-	-376 B	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	41	-0-	-1249 B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1255	-0-	-481 B	-0-	1252	3	3	9	Y	3					3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

12	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	536	3	2	9	Y	2					2
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	995	3	3	9	Y	3					5
*05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					5

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			Y	-0-					10
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			Y	-0-					10
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			Y	-0-					10
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					10
04	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	79	3			Y	-0-					10
05	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			Y	-0-					10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			Y	-0-					63
01	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			Y	-0-					63
02	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			Y	-0-					63
03	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	5163	3			Y	-0-					63
04	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	4589	3			Y	-0-					63
05	744	X	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			Y	-0-					63

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

12	1395	N	341	-0-	-1054 B	-0-	341	2			N	-0-					33
01	1395	N	289	-0-	-1106 B	-0-	289	3			N	-0-					33
02	1456	N	245	-0-	-1211 B	-0-	245	3			N	-0-					33
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	352	3	8	9	N	7					40
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					40
*05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					40

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

12	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			Y	-0-					18
01	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	789	3			Y	-0-					18
02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			Y	-0-					18
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1167	3	1	9	Y	1					19
04	660	N	458	-0-	-202 B	-0-	458	3			Y	-0-					19
*05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1452	3	2	9	Y	2					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	785	-0-	-455 B	-0-	546	3	239	9	N	217	191	1			46
01	1085	N	443	-0-	-642 B	-0-	443	3			N	-0-					46
02	728	N	700	-0-	-28 B	-0-	692	3	8	9	N	7					53
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	957	3	2	9	N	2					55
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	621	3	6	9	N	5					60
*05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					60

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

12	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			Y	-0-					17
01	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			Y	-0-					17
02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			Y	-0-					17
03	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			Y	-0-					17
04	1590	N	1344	-0-	-246 B	-0-	1344	2			Y	-0-					17
05	1643	N	1316	-0-	-327 B	-0-	1316	2			Y	-0-					17

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	115	3	19	9	Y	17					17
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	90	3	6	9	Y	5					22
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	8					30
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	8					30

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

12	2852	X	1906	-0-	-946 B	-0-	1906	3			N	-0-					120
01	2449	X	2308	-0-	-141 B	-0-	2308	3			N	-0-					120
02	2324	X	298	-0-	-2026 B	-0-	298	3			N	-0-					120
03	2573	X	414	-0-	-2159 B	-0-	414	3			N	-0-					120
04	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3			N	-0-					120
05	2294	X	429	-0-	-1865 B	-0-	429	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					28
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	544	2	112	9	N	102					130
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					130
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					130
05	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

12	868	N	495	-0-	-373 B	-0-	495	2			N	-0-					18
01	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	2			N	-0-					18
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					18
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					18
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	940	2	8	9	N	7					25
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	793	2	6	9	N	5					30

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

12	1829	N	1627	-0-	-202 B	-0-	1626	3	1	9	Y	1					11
01	1643	N	1500	-0-	-143 B	-0-	1488	3	12	9	Y	11	12	1			10
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1632	3	1	9	Y	1					11
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1695	3	4	9	Y	4					15
04	1440	N	1266	-0-	-174 B	-0-	1257	3	9	9	Y	8	10	1			13
05	1767	N	1288	-0-	-479 B	-0-	1286	3	2	9	Y	2					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			Y	-0-					43
01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-	5	1			38
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			Y	-0-	4	1			34
03	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3			Y	-0-					34
04	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	879	3	4	9	Y	4	4	1			34
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			Y	-0-					34

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					13
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					13
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					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
12	1395	N	1185	-0-	-210 B	-0-	1183	3	2	9	Y	2					8
01	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1315	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1186	3	1	9	Y	1					8
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1265	3	6	9	Y	5					13
04	1290	N	1231	-0-	-59 B	-0-	1216	3	15	9	Y	14	18	1			9
05	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	1155	3	6	9	Y	5					14

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
12	1860	N	1476	-0-	-384 B	-0-	1476	3			Y	-0-					20
01	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			Y	-0-	1	1			19
02	1624	N	1610	-0-	-14 B	-0-	1610	3			Y	-0-					19
03	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			Y	-0-					19
04	2010	N	1618	-0-	-392 B	-0-	1617	3	1	9	Y	1	1	1			19
*05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1839	3	10	9	Y	9					28

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
12	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3101	3	1	9	Y	1					2
01	3207	X	3207	-0-	-0- B	-0-	3193	3	14	9	Y	13	14	1			1
02	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2720	3	1	9	Y	1					2
03	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	3025	3	4	9	Y	4					6
04	2790	X	2788	-0-	-2 B	-0-	2778	3	10	9	Y	9	12	1			3
05	2883	X	2616	-0-	-267 B	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5

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
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			Y	-0-					27
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1317	3	154	9	Y	140	167	1			-0-
02	1820	X	1533	-0-	-287 B	-0-	1336	3	197	9	Y	179	177	1			2
03	1798	X	1120	-0-	-678 B	-0-	1117	3	3	9	Y	3					5
04	1740	X	1700	-0-	-40 B	-0-	1510	3	190	9	Y	173	168	1			10
05	1705	X	1404	-0-	-301 B	-0-	1404	3			Y	-0-					10

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
12	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2929	3	1	9	Y	1					5
01	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2846	3	10	9	Y	9	9	1			5
02	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			Y	-0-					5
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2680	3	2	9	Y	2					7
04	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1727	3	6	9	Y	5	6	1			6
*05	1774	X	1774	-0-	-0- B	-0-	1772	3	2	9	Y	2					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2272	-0-	-177 B	-0-	2271	3	1	9	Y	1					5
01	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2427	3	9	9	Y	8	8	1			5
02	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			Y	-0-					5
03	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2425	3	2	9	Y	2					7
04	2370	N	2020	-0-	-350 B	-0-	2014	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2511	N	2078	-0-	-433 B	-0-	2076	3	2	9	Y	2					7

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
12	1426	N	1018	-0-	-408 B	-0-	1018	3			Y	-0-					15
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			Y	-0-					15
02	1288	X	959	-0-	-329 B	-0-	959	3			Y	-0-					15
03	1333	X	508	-0-	-825 B	-0-	508	3			Y	-0-					15
04	1410	X	694	-0-	-716 B	-0-	694	3			Y	-0-					15
05	1457	X	1279	-0-	-178 B	-0-	1277	3	2	9	Y	2					17

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
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					31
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					31
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	84	3	11	9	Y	10	9	1			32
*05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					32

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
12	651	N	285	-0-	-366 B	-0-	285	3			Y	-0-					18
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			Y	-0-					18
02	588	X	360	-0-	-228 B	-0-	360	3			Y	-0-					18
03	465	X	342	-0-	-123 B	-0-	342	3			Y	-0-					18
04	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	1124	3	1	9	Y	1					19
*05	1271	X	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			Y	-0-					19

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
12	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	3			Y	-0-					3
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					4
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					4
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-					4
05	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	135	3	3	9	Y	3					7

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
12	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	-0-					47
01	1643	N	1334	-0-	-309 B	-0-	1334	3			Y	-0-					47
02	1484	N	1078	-0-	-406 B	-0-	1078	3			Y	-0-					47
03	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	3			Y	-0-					47
04	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	3			Y	-0-					47
05	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	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
12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			Y	-0-					75
01	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	674	2			Y	-0-					75
02	1008	N	641	-0-	-367 B	-0-	641	2			Y	-0-					75
03	1116	N	661	-0-	-455 B	-0-	661	2			Y	-0-					75
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-					75
*05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			Y	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			Y	-0-					22
01	992	N	141	-0-	-851 B	-0-	141	3			Y	-0-					22
02	1316	X	435	-0-	-881 B	-0-	435	3			Y	-0-					22
03	1457	X	324	-0-	-1133 B	-0-	324	3			Y	-0-					22
04	1410	X	343	-0-	-1067 B	-0-	343	3			Y	-0-					22
05	589	X	205	-0-	-384 B	-0-	205	3			Y	-0-					22

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			Y	-0-					14
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1070	3	6	9	Y	5					19
02	1198	X	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			Y	-0-					19
03	1178	X	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	3			Y	-0-					19
04	1497	X	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			Y	-0-					19
*05	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	1372	3	19	9	Y	17					36

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
12	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			Y	-0-					124
01	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			Y	-0-	5	1			119
02	1260	N	1143	-0-	-117 B	-0-	1143	3			Y	-0-	5	1			114
03	1395	N	1251	-0-	-144 B	-0-	1251	3			Y	-0-					114
04	1200	N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051	3			Y	-0-	4	1			110
05	1271	N	834	-0-	-437 B	-0-	834	3			Y	-0-					110

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
12	5239	X	5111	-0-	-128 B	-0-	5111	3			N	-0-					27
01	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	6550	3			N	-0-					27
02	4284	X	2350	-0-	-1934 B	-0-	2350	3			N	-0-					27
03	5115	X	4743	-0-	-372 B	-0-	4743	3			N	-0-					27
04	6330	X	5549	-0-	-781 B	-0-	5549	3			N	-0-					27
*05	9153	X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153	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
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					19
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					19
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11327	-0-	-825	B	-0-	11319	3	8	9	Y	7					13
01	11687	X	11470	-0-	-217	B	-0-	11406	3	64	9	Y	58	63	1			8
02	10556	X	10002	-0-	-554	B	-0-	9999	3	3	9	Y	3					11
03	11315	X	10841	-0-	-474	B	-0-	10822	3	19	9	Y	17					28
04	11240	X	11240	-0-	-0-	B	-0-	11186	3	54	9	Y	49	62	1			15
05	11470	X	11098	-0-	-372	B	-0-	11089	3	9	9	Y	8					23

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
12	9688	X	9688	-0-	-0-	B	-0-	9681	3	7	9	Y	6					6
01	9863	X	9863	-0-	-0-	B	-0-	9806	3	57	9	Y	52	56	1			2
02	10612	X	7704	-0-	-2908	B	-0-	7702	3	2	9	Y	2					4
03	11222	X	9648	-0-	-1574	B	-0-	9631	3	17	9	Y	15					19
04	10530	X	9794	-0-	-736	B	-0-	9746	3	48	9	Y	44	56	1			7
*05	10198	X	10198	-0-	-0-	B	-0-	10191	3	7	9	Y	6					13

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
12	8743	X	8743	-0-	-0-	B	-0-	8557	3	186	9	N	169	189	1			149
01	10593	X	10593	-0-	-0-	B	-0-	10409	3	184	9	N	167	190	1			126
02	7784	X	6754	-0-	-1030	B	-0-	6623	3	131	9	N	119	178	1			67
03	8894	X	8894	-0-	-0-	B	-0-	8752	3	142	9	N	129					196
04	10260	X	8036	-0-	-2224	B	-0-	7891	3	145	9	N	132	192	1			136
05	10602	X	10210	-0-	-392	B	-0-	9957	3	253	9	N	230	359	1			7

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	9207	X	9105	-0-	-102	B	-0-	8952	3	153	9	N	139					177
01	9207	X	8098	-0-	-1109	B	-0-	7996	3	102	9	N	93	180	1			90
02	8316	X	6971	-0-	-1345	B	-0-	6902	3	69	9	N	63					153
03	9114	X	8039	-0-	-1075	B	-0-	7907	3	132	9	N	120	192	1			81
04	8820	X	7711	-0-	-1109	B	-0-	7605	3	106	9	N	96	158	1			19
05	9114	X	8337	-0-	-777	B	-0-	8334	3	3	9	N	3					22

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
12	9652	X	9652	-0-	-0-	B	-0-	9646	3	6	9	N	5					35
01	17925	X	17925	-0-	-0-	B	-0-	17804	3	121	9	N	110					145
02	25369	X	25369	-0-	-0-	B	-0-	25341	3	28	9	N	25					170
03	24422	X	24422	-0-	-0-	B	-0-	24377	3	45	9	N	41	173	1			38
04	21898	X	21898	-0-	-0-	B	-0-	21861	3	37	9	N	34					72
*05	24219	X	24219	-0-	-0-	B	-0-	24133	3	86	9	N	78					150

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
12	8171	X	8171	-0-	-0-	B	-0-	8029	3	142	9	N	129					271
01	7777	X	7777	-0-	-0-	B	-0-	7733	3	44	9	N	40	190	1			121
02	8708	X	6520	-0-	-2188	B	-0-	6398	3	122	9	N	111	191	1			41
03	9641	X	7915	-0-	-1726	B	-0-	7776	3	139	9	N	126					167
04	9330	X	7410	-0-	-1920	B	-0-	7344	3	66	9	N	60					227
05	8184	X	8124	-0-	-60	B	-0-	8094	3	30	9	N	27	187	1			67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19976	X	19976	-0-	-0-	B	-0-	19721	3	255	9	N	232	194	1			178
01	19592	X	18405	-0-	-1187	B	-0-	18184	3	221	9	N	201	190	1			189
02	18060	X	16077	-0-	-1983	B	-0-	15908	3	169	9	N	154	195	1			148
03	19995	X	16930	-0-	-3065	B	-0-	16718	3	212	9	N	193	188	1			153
04	19350	X	16023	-0-	-3327	B	-0-	15719	3	304	9	N	276	301	1			128
05	19964	X	18758	-0-	-1206	B	-0-	18623	3	135	9	N	123	187	1			64

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	7192	-0-	-3503	B	-0-	7118	3	74	9	N	67					184
01	10695	X	7861	-0-	-2834	B	-0-	7659	3	202	9	N	184	191	1			177
02	9072	X	5943	-0-	-3129	B	-0-	5805	3	138	9	N	125	192	1			110
03	10044	X	6218	-0-	-3826	B	-0-	6080	3	138	9	N	125	187	1			48
04	8730	X	6594	-0-	-2136	B	-0-	6531	3	63	9	N	57					105
*05	9442	X	9442	-0-	-0-	B	-0-	9204	3	238	9	N	216	188	1			133

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8447	-0-	-481	B	-0-	8296	3	151	9	N	137					185
01	11392	X	11392	-0-	-0-	B	-0-	11108	3	284	9	N	258	373	1			70
02	11977	X	11977	-0-	-0-	B	-0-	11698	3	279	9	N	254	186	1			138
03	13970	X	13970	-0-	-0-	B	-0-	13768	3	202	9	N	184					322
04	13489	X	13489	-0-	-0-	B	-0-	13262	3	227	9	N	206	373	1			155
05	13268	X	11959	-0-	-1309	B	-0-	11684	3	275	9	N	250	297	1			108

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1141	-0-	-564	B	-0-	1	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	953	-0-	-163	B	-0-	1	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64	B	-0-	1	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	944	-0-	-203	B	-0-	1	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1047	2	N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1247	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	476	N	442	-0-	-34	B	-0-	1	1	434	2	N	6					120
								7	9									
03	496	N	412	-0-	-84	B	-0-	1	1	410	2	N	1					121
								1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	1	1	455	2	N	14					135
								15	9									
*05	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	1	1	542	2	N	4					139
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	619	-0-		-280	B	-0-	1	1	570	2	N	44					143
									48	9									
01	620	N	517	-0-		-103	B	-0-	1	1	476	2	N	36	142	1			37
									40	9									
02	588	N	543	-0-		-45	B	-0-	1	1	499	2	N	39					76
									43	9									
03	620	N	509	-0-		-111	B	-0-	1	1	472	2	N	33					109
									36	9									
04	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	1	1	524	2	N	22					131
									24	9									
*05	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-	1	1	624	2	N	165	167	1			129
									182	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	338	-0-		-158	B	-0-	1	1	297	2	N	36					91
									40	9									
01	310	N	300	-0-		-10	B	-0-	1	1	248	2	N	46					137
									51	9									
02	308	N	284	-0-		-24	B	-0-	1	1	261	2	N	20					157
									22	9									
03	341	N	279	-0-		-62	B	-0-	1	1	246	2	N	29	146	1			40
									32	9									
04	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	1	1	273	2	N	43					83
									47	9									
*05	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	1	1	325	2	N	62					145
									68	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1252	-0-		-360	B	-0-	1	1	867	2	N	349	325	1			77
									384	9									
01	1240	N	1015	-0-		-225	B	-0-	1	1	724	2	N	264	309	1			32
									290	9									
02	1120	N	1090	-0-		-30	B	-0-	1	1	760	2	N	299	153	1			178
									329	9									
03	1240	N	1045	-0-		-195	B	-0-	1	1	718	2	N	296	318	1			156
									326	9									
04	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-	1	1	797	2	N	283	328	1			111
									311	9									
*05	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-	1	1	949	2	N	291	331	1			71
									320	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-		-0-	B	-0-	263	1	1005	2	N	-0-					110
01	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	273	1	702	2	N	-0-					110
02	1764	N	1184	-0-		-580	B	-0-	249	1	935	2	N	-0-					110
03	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-	234	1	1170	2	N	-0-					110
04	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-	255	1	1234	2	N	-0-					110
*05	1523	N	1523	-0-		-0-	B	-0-	250	1	1273	2	N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	15232	X	13530	-0-	-1702 B	-0-	1328	1	12020	2	N	165	192	1	23	8	164
							182	9									
03	16864	X	13766	-0-	-3098 B	-0-	1390	1	12204	2	N	156	169	1	19	8	132
							172	9									
04	15750	X	13435	-0-	-2315 B	-0-	1332	1	11987	2	N	105	185	1			52
							116	9									
05	15717	X	14287	-0-	-1430 B	-0-	1456	1	12696	2	N	123	20	8			155
							135	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

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									
02	21168	X	17887	-0-	-3281 B	-0-	1752	1	15858	2	N	252	195	1	42	8	165
							277	9									
03	22599	X	18897	-0-	-3702 B	-0-	1910	1	16775	2	N	193	193	1	33	8	132
							212	9									
04	21870	X	19913	-0-	-1957 B	-0-	1968	1	17707	2	N	216	184	1	34	8	130
							238	9									
05	21731	X	19276	-0-	-2455 B	-0-	1954	1	17041	2	N	255	190	1	35	8	160
							281	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

12	1643	N	1159	-0-	-484 B	-0-	35	1	1124	3	N	-0-	138	1			14
01	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	53	1	1286	3	N	1	1	8			14
							1	9									
02	1708	N	1291	-0-	-417 B	-0-	64	1	1199	3	N	25					39
							28	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	64	1	1420	3	N	-0-					39
04	1290	N	1275	-0-	-15 B	-0-	62	1	1210	3	N	3					42
							3	9									
05	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	70	1	1303	3	N	-0-					42

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

12	1922	N	1692	-0-	-230 B	-0-	1692	2			Y	-0-					30
01	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	DLQ G-10		1189	-0-	1189 B	1189	1189	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		1167	-0-	1167 B	2356	1167	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215 B	3571	1215	2			Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	3571					Y	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			Y	-0-					26
01	682	N	519	-0-	-163 B	-0-	519	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		581	-0-	581 B	581	581	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		705	-0-	705 B	1286	705	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		734	-0-	734 B	2020	734	2			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2020					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			Y	-0-					20
01	1178	N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		793	-0-	793 B	793	793	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		846	-0-	846 B	1639	846	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		881	-0-	881 B	2520	881	2			Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2520					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

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

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	36	1	545	2	N	-0-					145
01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	38	1	567	2	N	-0-					145
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	36	1	519	2	N	-0-					145
03	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	35	1	518	2	N	-0-					145
04	600	N	452	-0-	-148 B	-0-	29	1	423	2	N	-0-					145
05	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	36	1	525	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	504	-0-	-271 B	-0-	31	1	469	2	Y	4			112
							4	9							
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-			112
02	644	N	-0-	-0-	-644 B	-0-					Y	-0-			112
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			112
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			112
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			112

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

12	1333	N	1179	-0-	-154 B	-0-	73	1	1106	2	N	-0-			18
01	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-			18
02	1176	N	1122	-0-	-54 B	-0-	72	1	1050	2	N	-0-			18
03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	78	1	1139	2	N	3			21
							3	9							
04	1200	N	1074	-0-	-126 B	-0-	66	1	971	2	N	34			55
							37	9							
*05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	83	1	1205	2	N	27			82
							30	9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			19
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-			19
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

12	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	50	1	755	2	Y	-0-			43
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	53	1	787	2	Y	-0-			43
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	49	1	710	2	Y	8			51
							9	9							
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	51	1	746	2	Y	9			60
							10	9							
04	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	49	1	724	2	Y	-0-			60
*05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	10			70
							11	9							

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

12	744	N	401	-0-	-343 B	-0-	25	1	376	2	N	-0-			37
01	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	33	1	490	2	N	-0-			37
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	50	1	727	2	N	-0-			37
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	58	1	841	2	N	-0-			37
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	65	1	955	2	N	-0-			37
*05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	72	1	1043	2	N	-0-			37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	73	1	1098	2	N	1					40
							1	9									
01	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					40
02	1260	N	1165	-0-	-95 B	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					40
03	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					40
04	1200	N	923	-0-	-277 B	-0-	62	1	855	2	N	5					45
							6	9									
05	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	80	1	1099	2	N	-0-					45

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
12	1426	N	1338	-0-	-88 B	-0-	83	1	1255	2	N	-0-					127
01	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	88	1	1307	2	N	65	176	1			16
							72	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	83	1	1213	2	N	-0-					16
03	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	77	1	1119	2	N	-0-					16
04	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	88	1	1300	2	N	-0-					16
05	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					16

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
12	682	N	495	-0-	-187 B	-0-	34	1	453	2	N	7					102
							8	9									
01	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	44	1	589	2	N	3					105
							3	9									
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	49	1	652	2	N	7					112
							8	9									
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	47	1	690	2	N	10					122
							11	9									
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	49	1	720	2	N	5					127
							6	9									
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	46	1	667	2	N	7					134
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	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
12	2511	N	2395	-0-	-116 B	-0-	146	1	2206	2	N	39					251
							43	9									
01	2511	N	2506	-0-	-5 B	-0-	155	1	2315	2	N	33	178	1			106
							36	9									
02	2268	N	2242	-0-	-26 B	-0-	141	1	2062	2	N	35	1	8			140
							39	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	156	1	2284	2	N	34					174
							37	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	156	1	2293	2	N	35					209
							39	9									
05	2480	N	2478	-0-	-2 B	-0-	158	1	2281	2	N	35	183	1			61
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	104	1	1507	2	Y	7					14
							8	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	127	1	1837	2	Y	-0-					14
02	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	112	1	1594	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	131	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	121	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*05	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	147	1	2015	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	835	-0-	-219 B	-0-	52	1	780	2	Y	3					70
							3	9									
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					70
02	924	N	704	-0-	-220 B	-0-	44	1	649	2	Y	10					80
							11	9									
03	837	N	481	-0-	-356 B	-0-	31	1	447	2	Y	3					83
							3	9									
04	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	57	1	836	2	Y	-0-					83
*05	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	59	1	855	2	Y	5					88
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	B	39	1	589	2	N	5					154
								6	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	B	37	1	552	2	N	6					160
								7	9									
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	B	31	1	447	2	N	9					169
								10	9									
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	B	37	1	542	2	N	5					174
								6	9									
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	B	34	1	505	2	N	6					180
								7	9									
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	B	31	1	444	2	N	4					184
								4	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	585	-0-	-190	-0-	B	35	1	531	2	N	17					107
								19	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	B	38	1	559	2	N	12					119
								13	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	B	45	1	653	2	N	15					134
								17	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	B	44	1	638	2	N	13					147
								14	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	B	44	1	653	2	N	12					159
								13	9									
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	B	49	1	713	2	N	18					177
								20	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	B	44	1	660	2	Y	20					35
								22	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	B	43	1	645	2	Y	3					38
								3	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	B	41	1	597	2	Y	2					40
								2	9									
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	B	42	1	618	2	Y	4					44
								4	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	B	42	1	615	2	Y	18					62
								20	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	B	46	1	669	2	Y	5					67
								6	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	B	49	1	738	2	Y	4					22
								4	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	B	50	1	740	2	Y	9					31
								10	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	B	45	1	663	2	Y	2					33
								2	9									
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	B	48	1	703	2	Y	-0-					33
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	B	40	1	583	2	Y	-0-					33
05	775	N	616	-0-	-159	-0-	B	40	1	576	2	Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			12
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	2	1	35	2	Y	1			13
							1	9							
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	2	1	24	2	Y	8			21
							9	9							
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	8			29
							9	9							
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			29
*05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	10			39
							11	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
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	75	1	1133	2	N	4			47
							4	9							
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	77	1	1144	2	N	3			50
							3	9							
02	1092	N	828	-0-	-264 B	-0-	53	1	769	2	N	5			55
							6	9							
03	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	78	1	1076	2	N	7			62
							8	9							
04	1170	N	1074	-0-	-96 B	-0-	72	1	999	2	N	3			65
							3	9							
*05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	101	1	1402	2	N	5			70
							6	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
12	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	76	1	1152	2	N	10			128
							11	9							
01	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	76	1	1135	2	N	7			135
							8	9							
02	1148	N	1078	-0-	-70 B	-0-	69	1	1006	2	N	3			138
							3	9							
03	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	73	1	1071	2	N	15			153
							17	9							
04	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	72	1	1056	2	N	9			162
							10	9							
05	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	77	1	1118	2	N	7			169
							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
12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	74	1	1114	2	N	5			57
							6	9							
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	74	1	1109	2	N	6			63
							7	9							
02	1064	N	1038	-0-	-26 B	-0-	66	1	966	2	N	5			68
							6	9							
03	1209	N	1092	-0-	-117 B	-0-	70	1	1018	2	N	4			72
							4	9							
04	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-	71	1	1045	2	N	3			75
							3	9							
05	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-	72	1	1038	2	N	2			77
							2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	86	1	1301	2	N	3					15
							3	9									
01	1457	N	1346	-0-	-111 B	-0-	85	1	1261	2	N	-0-					15
02	1316	N	781	-0-	-535 B	-0-	50	1	729	2	N	2					17
							2	9									
03	1395	N	1099	-0-	-296 B	-0-	70	1	1026	2	N	3					20
							3	9									
04	1290	N	961	-0-	-329 B	-0-	61	1	900	2	N	-0-					20
*05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	70	1	1015	2	N	3					23
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	126	1	1905	2	Y	16					27
							18	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	126	1	1869	2	Y	13					40
							14	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	109	1	1589	2	Y	5					45
							6	9									
03	1860	N	1813	-0-	-47 B	-0-	115	1	1680	2	Y	16	36	1			25
							18	9									
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	115	1	1687	2	Y	4					29
							4	9									
*05	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	125	1	1802	2	Y	9					38
							10	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
12	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	108	1	1637	2	Y	6					6
							7	9									
01	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	109	1	1629	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
02	1596	N	1549	-0-	-47 B	-0-	98	1	1439	2	Y	11					17
							12	9									
03	1767	N	1671	-0-	-96 B	-0-	106	1	1552	2	Y	12					29
							13	9									
04	1710	N	1644	-0-	-66 B	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-					29
05	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	110	1	1588	2	Y	-0-	29	1			-0-

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
12	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	67	1	1013	2	N	10					161
							11	9									
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	73	1	1086	2	N	6					167
							7	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	66	1	964	2	N	9					176
							10	9									
03	1085	N	948	-0-	-137 B	-0-	60	1	881	2	N	6					182
							7	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	72	1	1061	2	N	10	170	1			22
							11	9									
05	1147	N	1072	-0-	-75 B	-0-	69	1	997	2	N	5					27
							6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1145	-0-	-157 B	-0-	71	1	1074	2	N	-0-					120
01	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	68	1	1019	2	N	-0-					120
02	980	N	929	-0-	-51 B	-0-	59	1	870	2	N	-0-					120
03	1147	N	900	-0-	-247 B	-0-	58	1	842	2	N	-0-					120
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	71	1	1040	2	N	-0-					120
05	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	58	1	831	2	N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	56	1	846	2	N	-0-					63
01	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	55	1	821	2	N	-0-					63
02	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	44	1	637	2	N	-0-					63
03	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	56	1	816	2	N	-0-					63
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	54	1	790	2	N	47					110
							52	9									
*05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	58	1	832	2	N	-0-					110

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
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	49	1	743	2	N	1					16
							1	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	N	7					23
							8	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	104	1	1524	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	155	1	2258	2	N	-0-					23
04	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	163	1	2395	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*05	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	138	1	1996	2	N	33					56
							36	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
12	1302	N	1088	-0-	-214 B	-0-	67	1	1021	2	N	-0-					77
01	1271	N	1149	-0-	-122 B	-0-	72	1	1071	2	N	5					82
							6	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	76	1	1118	2	N	36					118
							40	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	84	1	1230	2	N	-0-					118
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	81	1	1189	2	N	-0-					118
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	84	1	1219	2	N	-0-					118

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
12	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	68	1	1022	2	N	-0-					20
01	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	70	1	1039	2	N	-0-					20
02	1064	N	1000	-0-	-64 B	-0-	64	1	936	2	N	-0-					20
03	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	67	1	981	2	N	-0-					20
04	1080	N	870	-0-	-210 B	-0-	55	1	815	2	N	-0-					20
05	1116	N	923	-0-	-193 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					20

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
12	961	N	955	-0-	-6 B	-0-	59	1	896	2	Y	-0-					29
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	72	1	1071	2	Y	9					38
							10	9									
02	1092	N	907	-0-	-185 B	-0-	57	1	835	2	Y	14					52
							15	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	64	1	939	2	Y	2					54
							2	9									
04	1110	N	871	-0-	-239 B	-0-	55	1	814	2	Y	2					56
							2	9									
*05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	69	1	994	2	Y	15					71
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1635	2	Y	64	147	1			23
								70	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2125	2	Y	34					57
								37	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1236	2	Y	83	2	8			138
								91	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1392	2	Y	80					218
								88	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1383	2	Y	11	189	1	2	8	38
								12	9									
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1291	2	Y	17					55
								19	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
12	2511	N	2227	-0-	-284	B	-0-	136	1	2065	2	Y	24	73	1			24
								26	9									
01	2449	N	1662	-0-	-787	B	-0-	104	1	1546	2	Y	11					35
								12	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2101	2	Y	2	2	8			35
								2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2134	2	Y	21					56
								23	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2076	2	Y	5	1	8			60
								6	9									
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2199	2	Y	23	72	1			11
								25	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
12	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1661	2	Y	7	87	1			16
								8	9									
01	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2426	2	Y	39					55
								43	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2074	2	Y	7					62
								8	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2454	2	Y	16					78
								18	9									
04	2550	N	2505	-0-	-45	B	-0-	161	1	2318	2	Y	24	93	1			9
								26	9									
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2307	2	Y	9					18
								10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1708	-0-	-276	B	-0-	105	1	1595	2	Y	7					128
								8	9									
01	1953	N	1478	-0-	-475	B	-0-	90	1	1334	2	Y	49	125	1			52
								54	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1635	2	Y	17	2	8			67
								19	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1632	2	Y	14					81
								15	9									
04	1440	N	1193	-0-	-247	B	-0-	74	1	1097	2	Y	20	1	8			100
								22	9									
05	1953	N	1844	-0-	-109	B	-0-	119	1	1712	2	Y	12					112
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	21	1	312	2	N	-0-					25
01	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	20	1	299	2	N	-0-					25
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	18	1	265	2	N	-0-					25
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	22	1	318	2	N	-0-					25
04	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	15	1	218	2	N	-0-					25
*05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	82	1	1237	2	N	19					152
							21	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	66	1	988	2	N	39	182	1			9
							43	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	68	1	991	2	N	-0-					9
03	1333	N	1090	-0-	-243 B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					9
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	60	1	890	2	N	-0-					9
05	1178	N	962	-0-	-216 B	-0-	62	1	900	2	N	-0-					9

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

12	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	73	1	1040	2	N	40					194
							44	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	76	1	1130	2	N	-0-	178	1			16
02	1036	N	930	-0-	-106 B	-0-	62	1	864	2	N	4					20
							4	9									
03	1147	N	886	-0-	-261 B	-0-	57	1	801	2	N	25					45
							28	9									
04	1170	N	923	-0-	-247 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					45
*05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	N	3					48
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					24
01	2015	N	1263	-0-	-752 B	-0-	78	1	1159	2	Y	24					48
							26	9									
02	1764	N	1604	-0-	-160 B	-0-	103	1	1499	2	Y	2					50
							2	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1756	2	Y	-0-					50
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-					50
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-					50

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	109	1	1590	2	N	-0-					38
01	1767	N	1520	-0-	-247 B	-0-	99	1	1421	2	N	-0-					38
02	1568	N	1457	-0-	-111 B	-0-	97	1	1358	2	N	2	2	8			38
							2	9									
03	1705	N	1223	-0-	-482 B	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					38
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	116	1	1644	2	N	1	1	8			38
							1	9									
*05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	109	1	1510	2	N	37					75
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	65	1	985	2	Y	2					66
									2	9									
01	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	64	1	952	2	Y	3	55	1			14
									3	9									
02	980	N	955	-0-		-25	B	-0-	61	1	890	2	Y	4					18
									4	9									
03	1054	N	1038	-0-		-16	B	-0-	66	1	971	2	Y	1					19
									1	9									
04	990	N	953	-0-		-37	B	-0-	61	1	892	2	Y	-0-					19
*05	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1831	2	Y	1					20
									1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1774	-0-		-55	B	-0-	109	1	1654	2	N	10	184	1			24
									11	9									
01	1829	N	1769	-0-		-60	B	-0-	111	1	1655	2	N	3					27
									3	9									
02	1641	N	1641	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1485	2	N	49	2	8			74
									54	9									
03	1767	N	1575	-0-		-192	B	-0-	100	1	1465	2	N	9					83
									10	9									
04	1710	N	1301	-0-		-409	B	-0-	83	1	1216	2	N	2	2	8			83
									2	9									
05	1829	N	969	-0-		-860	B	-0-	63	1	904	2	N	2					85
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1564	-0-		-327	B	-0-	97	1	1464	2	Y	3					91
									3	9									
01	1798	N	1355	-0-		-443	B	-0-	85	1	1267	2	Y	3					94
									3	9									
02	1428	N	1079	-0-		-349	B	-0-	69	1	1007	2	Y	3	1	8			96
									3	9									
03	1550	N	1498	-0-		-52	B	-0-	96	1	1400	2	Y	2					98
									2	9									
04	1686	N	1686	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1575	2	Y	4	1	8			101
									4	9									
*05	1750	N	1750	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1610	2	Y	26					127
									29	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1664	N	1664	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1544	2	Y	16					121
									18	9									
01	1767	N	1565	-0-		-202	B	-0-	98	1	1461	2	Y	5	102	1			24
									6	9									
02	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-	136	1	1985	2	Y	-0-					24
03	1915	N	1915	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1782	2	Y	10					34
									11	9									
04	1824	N	1824	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1707	2	Y	1					35
									1	9									
05	1798	N	1525	-0-		-273	B	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					48
01	1395	N	1291	-0-	-104 B	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					48
02	1232	N	667	-0-	-565 B	-0-	43	1	624	2	N	-0-					48
03	1364	N	1077	-0-	-287 B	-0-	69	1	1005	2	N	3					51
							3	9									
04	1260	N	1108	-0-	-152 B	-0-	68	1	1000	2	N	36					87
							40	9									
05	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	47	1	675	2	N	-0-					87

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
12	2635	N	2615	-0-	-20 B	-0-	162	1	2452	2	Y	1					22
							1	9									
01	2635	N	2628	-0-	-7 B	-0-	165	1	2463	2	Y	-0-					22
02	2380	N	2354	-0-	-26 B	-0-	149	1	2179	2	Y	24					46
							26	9									
03	2604	N	2279	-0-	-325 B	-0-	146	1	2130	2	Y	3					49
							3	9									
04	2550	N	1996	-0-	-554 B	-0-	127	1	1867	2	Y	2					51
							2	9									
05	2604	N	2511	-0-	-93 B	-0-	162	1	2346	2	Y	3					54
							3	9									

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
12	1860	N	1787	-0-	-73 B	-0-	108	1	1640	2	Y	35					76
							39	9									
01	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	112	1	1672	2	Y	14					90
							15	9									
02	1540	N	1474	-0-	-66 B	-0-	92	1	1352	2	Y	27	90	1			27
							30	9									
03	1798	N	1253	-0-	-545 B	-0-	80	1	1169	2	Y	4					31
							4	9									
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	101	1	1485	2	Y	17					48
							19	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	Y	33					81
							36	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	52	1	780	2	N	-0-					137
01	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	138	1	2057	2	N	-0-					137
02	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	N	2	2	8			137
							2	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	68	1	987	2	N	28					165
							31	9									
04	2130	N	1079	-0-	-1051 B	-0-	67	1	981	2	N	28	169	1	1	8	23
							31	9									
05	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	112	1	1615	2	N	21					44
							23	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

12	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					25
01	1922	N	971	-0-	-951 B	-0-	61	1	910	2	N	-0-					25
02	1876	N	1783	-0-	-93 B	-0-	114	1	1669	2	N	-0-					25
03	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					25
04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	113	1	1660	2	N	5					30
							6	9									
05	1984	N	1793	-0-	-191 B	-0-	116	1	1675	2	N	2					32
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

12	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	83	1	1255	2	N	3					132
							3	9									
01	1457	N	926	-0-	-531 B	-0-	58	1	868	2	N	-0-					132
02	1344	N	1292	-0-	-52 B	-0-	81	1	1190	2	N	19	133	1			18
							21	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	92	1	1343	2	N	4					22
							4	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1350	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	96	1	1386	2	N	1					23
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

12	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	84	1	1269	2	Y	4					26
							4	9									
01	1364	N	1104	-0-	-260 B	-0-	69	1	1035	2	Y	-0-	23	1			3
02	1232	N	1126	-0-	-106 B	-0-	72	1	1052	2	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1209	-0-	-155 B	-0-	77	1	1128	2	Y	4					9
							4	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1042	2	Y	1					10
							1	9									
05	1240	N	1069	-0-	-171 B	-0-	69	1	999	2	Y	1					11
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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
12	837	N	575	-0-	-262	B	-0-	36	1 9	538	2	Y	1					26
01	775	N	652	-0-	-123	B	-0-	39	1 9	587	2	Y	24					50
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	47	1 9	686	2	Y	2	2	8			50
03	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	51	1 9	743	2	Y	2					52
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	49	1 9	718	2	Y	1	1	8			52
05	806	N	732	-0-	-74	B	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					52

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
12	1550	N	1326	-0-	-224	B	-0-	82	1 6 9	1238	2	N	5					48
01	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	83	1 4 9	1234	2	N	4					52
02	1260	N	1164	-0-	-96	B	-0-	74	1 3 9	1087	2	N	3					55
03	1333	N	1253	-0-	-80	B	-0-	80	1 6 9	1167	2	N	5					60
04	1290	N	1274	-0-	-16	B	-0-	81	1	1193	2	N	-0-					60
05	1302	N	1282	-0-	-20	B	-0-	83	1 3 9	1196	2	N	3					63

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
12	2015	N	1956	-0-	-59	B	-0-	121	1 8 9	1827	2	Y	7					38
01	2108	N	1987	-0-	-121	B	-0-	125	1	1862	2	Y	-0-					38
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	116	1 15 9	1700	2	Y	14					52
03	1953	N	1771	-0-	-182	B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					52
04	1920	N	1744	-0-	-176	B	-0-	111	1 2 9	1631	2	Y	2					54
05	2015	N	1472	-0-	-543	B	-0-	94	1 14 9	1364	2	Y	13					67

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
12	806	N	336	-0-	-470	B	-0-	21	1 3 9	312	2	Y	3					97
01	1023	N	307	-0-	-716	B	-0-	19	1 1 9	287	2	Y	1					98
02	560	N	370	-0-	-190	B	-0-	23	1 14 9	333	2	Y	13	97	1			14
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	28	1 2 9	407	2	Y	2					16
04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	76	1 4 9	1112	2	Y	4	1	8			19
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	73	1 11 9	1049	2	Y	10					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-		-0- B	-0-	89	1	1345	2	Y	4					26
								4	9									
01	1023	N	832	-0-		-191 B	-0-	52	1	777	2	Y	3					29
								3	9									
02	1232	N	660	-0-		-572 B	-0-	42	1	608	2	Y	9	1	8			37
								10	9									
03	1426	N	544	-0-		-882 B	-0-	35	1	507	2	Y	2					39
								2	9									
04	1263	N	1263	-0-		-0- B	-0-	80	1	1182	2	Y	1					40
								1	9									
*05	2237	N	2237	-0-		-0- B	-0-	145	1	2091	2	Y	1					41
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2227	-0-		-1803 B	-0-	138	1	2086	2	Y	3					24
								3	9									
01	4154	X	3423	-0-		-731 B	-0-	215	1	3208	2	Y	-0-					24
02	3853	X	3853	-0-		-0- B	-0-	247	1	3606	2	Y	-0-					24
03	4128	X	4128	-0-		-0- B	-0-	262	1	3830	2	Y	33					57
								36	9									
04	3755	X	3755	-0-		-0- B	-0-	238	1	3497	2	Y	18	1	8			74
								20	9									
*05	3897	X	3897	-0-		-0- B	-0-	251	1	3622	2	Y	22	63	1			33
								24	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 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
12	1621	N	1621	-0-		-0- B	-0-	104	1	1514	2	Y	3					49
								3	9									
01	1687	N	1687	-0-		-0- B	-0-	110	1	1577	2	Y	-0-					49
02	1515	N	1515	-0-		-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	1	1	8			49
								1	9									
03	1612	N	1434	-0-		-178 B	-0-	93	1	1300	2	Y	37					86
								41	9									
04	1620	N	1524	-0-		-96 B	-0-	101	1	1422	2	Y	1	1	8			86
								1	9									
05	1674	N	1612	-0-		-62 B	-0-	108	1	1502	2	Y	2					88
								2	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1905	-0-		-172 B	-0-	118	1	1787	2	N	-0-					85
01	2015	N	1697	-0-		-318 B	-0-	107	1	1590	2	N	-0-					85
02	1896	N	1896	-0-		-0- B	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					85
03	1891	N	1698	-0-		-193 B	-0-	109	1	1589	2	N	-0-					85
04	1840	N	1840	-0-		-0- B	-0-	117	1	1723	2	N	-0-					85
05	2108	N	1763	-0-		-345 B	-0-	114	1	1645	2	N	4					89
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2294	N	2145	-0-		-149	B	-0-		132	1	1999	2	N	13					45
										14	9									
01	2452	N	2452	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2282	2	N	15					60
										17	9									
02	2183	N	2183	-0-		-0-	B	-0-		139	1	2031	2	N	12					72
										13	9									
03	2139	N	2121	-0-		-18	B	-0-		135	1	1975	2	N	10					82
										11	9									
04	2220	N	2171	-0-		-49	B	-0-		137	1	2021	2	N	12					94
										13	9									
*05	2409	N	2409	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2211	2	N	41					135
										45	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. 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
12	1768	N	1768	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1647	2	Y	11					91
										12	9									
01	1742	N	1742	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1621	2	Y	11					102
										12	9									
02	1645	N	1645	-0-		-0-	B	-0-		105	1	1530	2	Y	9	95	1			16
										10	9									
03	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1517	2	Y	4					20
										4	9									
04	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1450	2	Y	9					29
										10	9									
*05	1634	N	1634	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1498	2	Y	29					58
										32	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. 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
12	1009	N	1009	-0-		-0-	B	-0-		66	1	940	2	N	3					71
										3	9									
01	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1196	2	N	-0-					71
02	1114	N	1114	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1036	2	N	3	1	8			73
										3	9									
03	1334	N	1334	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1200	2	N	44					117
										48	9									
04	1242	N	1242	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1158	2	N	1	1	8			117
										1	9									
*05	1169	N	1169	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1090	2	N	-0-					117

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. 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
12	1486	N	1486	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1393	2	Y	1					14
										1	9									
01	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1623	2	Y	1					15
										1	9									
02	1400	N	1053	-0-		-347	B	-0-		67	1	985	2	Y	1	1	8			15
										1	9									
03	1488	N	853	-0-		-635	B	-0-		55	1	798	2	Y	-0-					15
04	1703	N	1703	-0-		-0-	B	-0-		106	1	1560	2	Y	34	1	8			48
										37	9									
*05	1542	N	1542	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1441	2	Y	1					49
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1937	-0-	-47 B	-0-	120	1	1816	2	N	1					28
							1	9									
01	1953	N	1934	-0-	-19 B	-0-	122	1	1812	2	N	-0-					28
02	1764	N	1761	-0-	-3 B	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					28
03	1922	N	1830	-0-	-92 B	-0-	117	1	1711	2	N	2					30
							2	9									
04	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	116	1	1707	2	N	2					32
							2	9									
05	1953	N	1888	-0-	-65 B	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					32

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

12	1271	N	1086	-0-	-185 B	-0-	67	1	1019	2	N	-0-					62
01	1302	N	1247	-0-	-55 B	-0-	78	1	1168	2	N	1					63
							1	9									
02	1148	N	1104	-0-	-44 B	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					63
03	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	76	1	1110	2	N	2					65
							2	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	74	1	1083	2	N	-0-					65
05	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	76	1	1104	2	N	2					67
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

12	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	66	1	1002	2	Y	-0-	57	1			-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	66	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	58	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	60	1	866	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

12	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	77	1	1171	2	N	1					183
							1	9									
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	78	1	1164	2	N	35					218
							39	9									
02	1204	N	1101	-0-	-103 B	-0-	70	1	1029	2	N	2	185	1	2	8	33
							2	9									
03	1240	N	1176	-0-	-64 B	-0-	75	1	1099	2	N	2					35
							2	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	74	1	1082	2	N	21	2	8			54
							23	9									
*05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	77	1	1110	2	N	31					85
							34	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

12	1612	N	1297	-0-	-315 B	-0-	80	1	1216	2	N	1					170
							1	9									
01	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	134	1	1953	2	N	-0-					170
02	1428	N	568	-0-	-860 B	-0-	40	1	526	2	N	2	2	8			170
							2	9									
03	1302	N	777	-0-	-525 B	-0-	54	1	723	2	N	-0-					170
04	2010	N	1537	-0-	-473 B	-0-	101	1	1435	2	N	1	1	8			170
							1	9									
*05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	N	1					171
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	120	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	122	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1120	-0-	-672 B	-0-	72	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	135	1	1972	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	119	1	1754	2	Y	6					8
							7	9									
*05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	139	1	2004	2	Y	11					19
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1800	-0-	-29 B	-0-	114	1	1663	2	N	21					201
							23	9									
01	1829	N	1796	-0-	-33 B	-0-	115	1	1658	2	N	21	182	1			40
							23	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	103	1	1442	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-	112	1	1639	2	N	42					82
							46	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28 B	-0-	109	1	1602	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	98	1	1410	2	N	53					135
							58	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	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
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					17
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	53	1	784	2	Y	1					18
							1	9									
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					18
03	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					18
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					18
05	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	89	1	1284	2	N	-0-					160
01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					160
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	85	1	1190	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					160
04	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	82	1	1150	2	N	2	2	8			160
							2	9									
05	1426	N	1198	-0-	-228 B	-0-	81	1	1116	2	N	1					161
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	49	1	746	2	N	-0-					87
01	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	49	1	733	2	N	2					89
							2	9									
02	728	N	702	-0-	-26 B	-0-	45	1	657	2	N	-0-					89
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	47	1	692	2	N	23					112
							25	9									
04	750	N	573	-0-	-177 B	-0-	36	1	537	2	N	-0-					112
*05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	731	2	N	-0-					112

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
12	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					135
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					135
02	1036	N	948	-0-	-88 B	-0-	61	1	887	2	N	-0-					135
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	73	1	1069	2	N	-0-					135
04	1170	N	1036	-0-	-134 B	-0-	66	1	970	2	N	-0-					135
*05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	78	1	1120	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
12	1271	N	1076	-0-	-195 B	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-					50
01	1240	N	890	-0-	-350 B	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					50
02	1092	N	815	-0-	-277 B	-0-	52	1	762	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	1085	N	735	-0-	-350 B	-0-	47	1	688	2	Y	-0-					50
04	870	N	587	-0-	-283 B	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					50
05	899	N	693	-0-	-206 B	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					50

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
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1422	2	Y	6					51
							7	9									
01	1395	N	962	-0-	-433 B	-0-	60	1	893	2	Y	8	50	1			9
							9	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	3					12
							3	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	87	1	1273	2	Y	-0-					12
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	84	1	1236	2	Y	4					16
							4	9									
05	1333	N	1117	-0-	-216 B	-0-	72	1	1037	2	Y	7					23
							8	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
12	1736	N	1698	-0-	-38 B	-0-	105	1	1593	2	N	-0-					29
01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	108	1	1607	2	N	3					32
							3	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38 B	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					32
03	1705	N	1650	-0-	-55 B	-0-	106	1	1544	2	N	-0-					32
04	1650	N	1601	-0-	-49 B	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					32
05	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	107	1	1549	2	N	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	8985	X	8985	-0-	-0- B	-0-	546	1	8263	2	Y	160	165	1			107
							176	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	113	1	1681	2	Y	199	161	1			145
							219	9									
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	24	1	353	2	Y	165	163	1	4	8	143
							182	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	108	1	1585	2	Y	190	164	1			169
							209	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	844	2	Y	164	171	1	2	8	160
							180	9									
*05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	188	184	1			164
							207	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	435	-0-	-774 B	-0-	27	1	408	2	N	-0-					114
01	1364	N	588	-0-	-776 B	-0-	37	1	551	2	N	-0-					114
02	700	N	496	-0-	-204 B	-0-	32	1	464	2	N	-0-					114
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	31					145
							34	9									
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	45	1	669	2	N	-0-					145
*05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	66	1	958	2	N	1					146
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	62	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	984	2	Y	4					4
							4	9									
02	952	N	930	-0-	-22 B	-0-	59	1	865	2	Y	5					9
							6	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	Y	2					11
							2	9									
04	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					11
05	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	66	1	950	2	Y	3					14
							3	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
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					95
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					95
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	56	1	762	2	Y	1					96
							1	9									
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	48	1	645	2	Y	1					97
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	59	1	810	2	Y	1					98
							1	9									
05	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	53	1	710	2	Y	2					100
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 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
12	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	81	1	1226	2	Y	11					46
							12	9									
01	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	87	1	1295	2	Y	5	42	1			9
							6	9									
02	1232	N	1152	-0-	-80 B	-0-	73	1	1073	2	Y	5					14
							6	9									
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	84	1	1226	2	Y	1					15
							1	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	77	1	1138	2	Y	21					36
							23	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	80	1	1159	2	Y	2					38
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	98	1	1479	2	Y	6					95
							7	9									
01	1767	N	1536	-0-	-231 B	-0-	95	1	1413	2	Y	25	90	1			30
							28	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	108	1	1572	2	Y	5					35
							6	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	108	1	1582	2	Y	6					41
							7	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	100	1	1475	2	Y	7					48
							8	9									
*05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	122	1	1762	2	Y	10					58
							11	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	61	1	923	2	N	2					72
							2	9									
01	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	61	1	916	2	N	-0-					72
02	952	N	898	-0-	-54 B	-0-	57	1	841	2	N	-0-					72
03	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	62	1	910	2	N	2					74
							2	9									
04	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					74
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	915	2	N	-0-					74

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	89	1	1351	2	N	-0-					179
01	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	90	1	1334	2	N	-0-					179
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	N	-0-					179
03	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	87	1	1274	2	N	20					199
							22	9									
04	1380	N	1353	-0-	-27 B	-0-	84	1	1236	2	N	30	180	1			49
							33	9									
05	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1019	-0-	-469 B	-0-	62	1	934	2	Y	21					31
							23	9									
01	1271	N	1050	-0-	-221 B	-0-	63	1	943	2	Y	40					71
							44	9									
02	1484	N	1288	-0-	-196 B	-0-	82	1	1204	2	Y	2	2	8			71
							2	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	130	1	1906	2	Y	-0-					71
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	105	1	1543	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
*05	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	109	1	1570	2	Y	20					91
							22	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	125	1	1893	2	Y	67	189	1			63
							74	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-					63
02	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	116	1	1690	2	Y	-0-					63
03	2077	N	2057	-0-	-20 B	-0-	127	1	1852	2	Y	71					134
							78	9									
04	2100	N	1493	-0-	-607 B	-0-	95	1	1391	2	Y	6					140
							7	9									
*05	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	145	1	2102	2	Y	-0-					140

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	83	1	1253	2	Y	4					99
							4	9									
01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					99
02	1232	N	1161	-0-	-71 B	-0-	74	1	1086	2	Y	1					100
							1	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	91	1	1333	2	Y	22	92	1			30
							24	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	90	1	1324	2	Y	-0-					30
*05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					30

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	34	1	520	2	Y	4					23
							4	9									
01	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	26	1	385	2	Y	1					24
							1	9									
02	560	N	276	-0-	-284 B	-0-	17	1	252	2	Y	6					30
							7	9									
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	39	1	569	2	Y	4					34
							4	9									
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	50	1	730	2	Y	50					84
							55	9									
*05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1188	-0-	-145 B	-0-	73	1	1111	2	N	4					112
							4	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	80	1	1191	2	N	3					115
							3	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	84	1	1234	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	91	1	1322	2	N	3					118
							3	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	90	1	1326	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	91	1	1318	2	N	3					121
							3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

12	2728	N	2639	-0-	-89 B	-0-	164	1	2475	2	N	-0-					15
01	2728	N	2638	-0-	-90 B	-0-	166	1	2472	2	N	-0-					15
02	2352	N	2214	-0-	-138 B	-0-	142	1	2072	2	N	-0-					15
03	2635	N	2597	-0-	-38 B	-0-	164	1	2400	2	N	30					45
							33	9									
04	2550	N	2398	-0-	-152 B	-0-	150	1	2209	2	N	35					80
							39	9									
05	2449	N	2374	-0-	-75 B	-0-	154	1	2220	2	N	-0-					80

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	115	1	1733	2	Y	1					57
							1	9									
01	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	110	1	1645	2	Y	8	56	1			9
							9	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1775	-0-	-23 B	-0-	114	1	1659	2	Y	2					11
							2	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1627	2	Y	3					14
							3	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	109	1	1577	2	Y	1					15
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

12	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-					106
01	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	93	1	1393	2	Y	30	123	1			13
							33	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	92	1	1339	2	Y	6					19
							7	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	104	1	1519	2	Y	-0-					19
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	87	1	1285	2	Y	-0-					19
05	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	77	1	1105	2	Y	39					58
							43	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1371	-0-	-210 B	-0-	85	1	1283	2	Y	3					50
							3	9									
01	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	85	1	1268	2	Y	12					62
							13	9									
02	1316	N	1158	-0-	-158 B	-0-	74	1	1080	2	Y	4	2	8			64
							4	9									
03	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	79	1	1150	2	Y	11					75
							12	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	90	1	1320	2	Y	1	66	1	1	8	9
							1	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	69	1	1038	2	N	7					144
							8	9									
01	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	67	1	997	2	N	28					172
							31	9									
02	1036	N	940	-0-	-96 B	-0-	60	1	880	2	N	-0-					172
03	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	70	1	1021	2	N	-0-					172
04	1050	N	965	-0-	-85 B	-0-	61	1	904	2	N	-0-					172
05	1054	N	699	-0-	-355 B	-0-	45	1	654	2	N	-0-					172

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1751	-0-	-47 B	-0-	108	1	1634	2	N	8					68
							9	9									
01	1798	N	1762	-0-	-36 B	-0-	107	1	1596	2	N	54					122
							59	9									
02	1568	N	1508	-0-	-60 B	-0-	96	1	1408	2	N	4	2	8			124
							4	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	111	1	1627	2	N	-0-					124
04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	108	1	1583	2	N	46	157	1	1	8	12
							51	9									
*05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	108	1	1564	2	N	11					23
							12	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	92	1	1398	2	N	-0-					50
01	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					50
02	1344	N	1306	-0-	-38 B	-0-	82	1	1204	2	N	18					68
							20	9									
03	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	90	1	1309	2	N	-0-					68
04	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	84	1	1238	2	N	-0-					68
05	1457	N	1306	-0-	-151 B	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1769	-0-	-91 B	-0-	110	1	1658	2	Y	1					30
							1	9									
01	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	115	1	1714	2	Y	2					32
							2	9									
02	1680	N	1591	-0-	-89 B	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					32
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	113	1	1655	2	Y	18					50
							20	9									
04	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	111	1	1635	2	Y	2	1	8			51
							2	9									
05	1767	N	1624	-0-	-143 B	-0-	105	1	1518	2	Y	1					52
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	1639	N	1639	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1527	2	Y	10					50
										11	9									
01	1616	N	1616	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1507	2	Y	7	47	1			10
										8	9									
02	1484	N	1307	-0-		-177	B	-0-		83	1	1212	2	Y	11					21
										12	9									
03	1643	N	1285	-0-		-358	B	-0-		82	1	1199	2	Y	4					25
										4	9									
04	1560	N	1420	-0-		-140	B	-0-		89	1	1310	2	Y	19					44
										21	9									
*05	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1385	2	Y	3					47
										3	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	(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
12	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-		62	1	936	2	Y	8					69
										9	9									
01	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-		64	1	953	2	Y	3	59	1			13
										3	9									
02	945	N	945	-0-		-0-	B	-0-		60	1	883	2	Y	2	1	8			14
										2	9									
03	992	N	912	-0-		-80	B	-0-		58	1	850	2	Y	4					18
										4	9									
04	990	N	922	-0-		-68	B	-0-		58	1	854	2	Y	9	1	8			26
										10	9									
*05	1150	N	1150	-0-		-0-	B	-0-		74	1	1066	2	Y	9					35
										10	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	(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
12	930	N	894	-0-		-36	B	-0-		55	1	837	2	Y	2					47
										2	9									
01	868	N	586	-0-		-282	B	-0-		37	1	549	2	Y	-0-					47
02	812	N	683	-0-		-129	B	-0-		44	1	638	2	Y	1					48
										1	9									
03	899	N	703	-0-		-196	B	-0-		44	1	637	2	Y	20					68
										22	9									
04	570	N	374	-0-		-196	B	-0-		24	1	349	2	Y	1					69
										1	9									
*05	1452	N	1452	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1355	2	Y	3					72
										3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1185	2	Y	9					71
										10	9									
01	1333	N	1274	-0-		-59	B	-0-		80	1	1191	2	Y	3					74
										3	9									
02	1176	N	1145	-0-		-31	B	-0-		72	1	1056	2	Y	15					89
										17	9									
03	1271	N	1232	-0-		-39	B	-0-		78	1	1147	2	Y	6					95
										7	9									
04	1230	N	1200	-0-		-30	B	-0-		75	1	1104	2	Y	19	92	1			22
										21	9									
05	1271	N	1226	-0-		-45	B	-0-		79	1	1138	2	Y	8					30
										9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2294	N	2210	-0-		-84	B	-0-	140	1	2057	2	Y	12					117
									13	9									
01	2360	N	2360	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2198	2	Y	9					126
									10	9									
02	2128	N	2041	-0-		-87	B	-0-	134	1	1898	2	Y	8	3	8			131
									9	9									
03	2305	N	2305	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2150	2	Y	4					135
									4	9									
04	2334	N	2334	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2172	2	Y	9	2	8			142
									10	9									
*05	2290	N	2290	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2129	2	Y	9					151
									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
12	1426	N	1343	-0-		-83	B	-0-	87	1	1249	2	N	6					40
									7	9									
01	1364	N	832	-0-		-532	B	-0-	54	1	741	2	N	34					74
									37	9									
02	1288	N	1072	-0-		-216	B	-0-	69	1	953	2	N	45	2	8			117
									50	9									
03	1381	N	1381	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1208	2	N	78					195
									86	9									
04	1262	N	1262	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1109	2	N	67	172	1	2	8	88
									74	9									
*05	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1036	2	N	101	130	1			59
									111	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
12	2232	N	2102	-0-		-130	B	-0-	130	1	1969	2	Y	3					20
									3	9									
01	2229	N	2229	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-					20
02	2028	N	2028	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1896	2	Y	2	2	8			20
									2	9									
03	2179	N	2179	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2039	2	Y	-0-					20
04	2160	N	2137	-0-		-23	B	-0-	136	1	1999	2	Y	2	2	8			20
									2	9									
05	2232	N	2120	-0-		-112	B	-0-	137	1	1981	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
12	1184	N	1184	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1107	2	N	4					57
									4	9									
01	1180	N	1180	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					57
02	1092	N	1035	-0-		-57	B	-0-	66	1	968	2	N	1					58
									1	9									
03	1178	N	1123	-0-		-55	B	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					58
04	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1029	2	N	37					95
									41	9									
05	1147	N	1139	-0-		-8	B	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					95

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
12	1001	N	1001	-0-		-0-	B	-0-	62	1	939	2	N	-0-					125
01	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-	64	1	956	2	N	-0-					125
02	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	59	1	861	2	N	-0-					125
03	992	N	943	-0-		-49	B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					125
04	1013	N	1013	-0-		-0-	B	-0-	64	1	949	2	N	-0-					125
*05	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-	68	1	980	2	N	-0-					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	94	1	1422	2	N	17					117
							19	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	92	1	1365	2	N	-0-					117
02	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	N	-0-					117
03	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	83	1	1209	2	N	5					122
							6	9									
04	1410	N	1224	-0-	-186 B	-0-	78	1	1146	2	N	-0-					122
05	1364	N	1221	-0-	-143 B	-0-	79	1	1142	2	N	-0-					122

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
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	81	1	1233	2	N	-0-					117
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1132	2	N	3					120
							3	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					120
03	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	78	1	1133	2	N	-0-					120
04	1170	N	1167	-0-	-3 B	-0-	74	1	1083	2	N	9					129
							10	9									
05	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	75	1	1089	2	N	3					132
							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
12	1488	N	1438	-0-	-50 B	-0-	89	1	1347	2	N	2					88
							2	9									
01	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	88	1	1312	2	N	1					89
							1	9									
02	1288	N	1265	-0-	-23 B	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					89
03	1426	N	1308	-0-	-118 B	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					89
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	88	1	1294	2	N	2					91
							2	9									
05	1395	N	1354	-0-	-41 B	-0-	88	1	1266	2	N	-0-					91

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
12	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	127	1	1928	2	N	8					122
							9	9									
01	2077	N	2064	-0-	-13 B	-0-	129	1	1927	2	N	7					129
							8	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	111	1	1629	2	N	6					135
							7	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265 B	-0-	116	1	1690	2	N	5					140
							6	9									
04	2010	N	1789	-0-	-221 B	-0-	113	1	1668	2	N	7					147
							8	9									
05	1922	N	1612	-0-	-310 B	-0-	104	1	1497	2	N	10					157
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	127	1	1927	2	Y	27					84
							30	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	Y	11					95
							12	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	153	1	2237	2	Y	19					114
							21	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	145	1	2125	2	Y	31	94	1			51
							34	9									
04	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	158	1	2324	2	Y	9					60
							10	9									
*05	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	160	1	2314	2	Y	26					86
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2663	N	2663	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2495	2	Y	3				12
									3	9								
01	2372	N	2372	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2223	2	Y	-0-				12
02	3555	X	3555	-0-		-0-	B	-0-	227	1	3326	2	Y	2	2	8		12
									2	9								
03	4017	X	4017	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3760	2	Y	-0-				12
04	4035	X	4035	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3776	2	Y	2	2	8		12
									2	9								
*05	5863	X	5863	-0-		-0-	B	-0-	379	1	5483	2	Y	1				13
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1176	-0-		-188	B	-0-	76	1	1094	2	N	5				178
									6	9								
01	1302	N	1058	-0-		-244	B	-0-	66	1	990	2	N	2				180
									2	9								
02	1232	N	1035	-0-		-197	B	-0-	69	1	962	2	N	4	2	8		182
									4	9								
03	1178	N	1091	-0-		-87	B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-				182
04	1020	N	962	-0-		-58	B	-0-	62	1	897	2	N	3	2	8		183
									3	9								
05	1147	N	881	-0-		-266	B	-0-	59	1	819	2	N	3	138	1		48
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1510	-0-		-9	B	-0-	94	1	1416	2	N	-0-				129
01	1829	N	1127	-0-		-702	B	-0-	71	1	1056	2	N	-0-				129
02	1540	N	1491	-0-		-49	B	-0-	95	1	1396	2	N	-0-				129
03	1548	N	1548	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1406	2	N	42	157	1		14
									46	9								
04	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1309	2	N	1				15
									1	9								
05	1643	N	1340	-0-		-303	B	-0-	87	1	1253	2	N	-0-				15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1714	-0-		-146	B	-0-	106	1	1607	2	N	1				118
									1	9								
01	1730	N	1730	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1618	2	N	3				121
									3	9								
02	1568	N	1562	-0-		-6	B	-0-	100	1	1459	2	N	3	51	1	1	8 72
									3	9								
03	1705	N	1671	-0-		-34	B	-0-	107	1	1564	2	N	-0-				72
04	1680	N	1636	-0-		-44	B	-0-	104	1	1532	2	N	-0-				72
05	1736	N	1686	-0-		-50	B	-0-	109	1	1577	2	N	-0-				72

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1099	N	1099	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-				44
01	1209	N	854	-0-		-355	B	-0-	54	1	800	2	Y	-0-				44
02	1062	N	1062	-0-		-0-	B	-0-	68	1	993	2	Y	1	1	8		44
									1	9								
03	1113	N	1113	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1042	2	Y	-0-				44
04	810	N	755	-0-		-55	B	-0-	48	1	707	2	Y	-0-				44
05	837	N	827	-0-		-10	B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-				44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1209	N	1142	-0-		-67	B	-0-	71	1	1067	2	Y	4					61
									4	9									
01	1178	N	813	-0-		-365	B	-0-	51	1	759	2	Y	3					64
									3	9									
02	995	N	995	-0-		-0-	B	-0-	63	1	929	2	Y	3	2	8			65
									3	9									
03	1085	N	993	-0-		-92	B	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					65
04	866	N	866	-0-		-0-	B	-0-	55	1	810	2	Y	1	1	8			65
									1	9									
05	1085	N	1053	-0-		-32	B	-0-	67	1	965	2	Y	19	62	1			22
									21	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. 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
12	2325	N	2003	-0-		-322	B	-0-	123	1	1859	2	Y	19					91
									21	9									
01	2325	N	2186	-0-		-139	B	-0-	136	1	2027	2	Y	21	74	1			38
									23	9									
02	1963	N	1963	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1814	2	Y	23					61
									25	9									
03	2015	N	1993	-0-		-22	B	-0-	126	1	1836	2	Y	28	69	1			20
									31	9									
04	2181	N	2181	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2018	2	Y	24					44
									26	9									
05	2170	N	2158	-0-		-12	B	-0-	138	1	1997	2	Y	21					65
									23	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2697	X	2338	-0-		-359	B	-0-	148	1	2177	2	Y	12					116
									13	9									
01	2697	X	2139	-0-		-558	B	-0-	137	1	1987	2	Y	14					130
									15	9									
02	3220	X	2297	-0-		-923	B	-0-	150	1	2138	2	Y	8	2	8			136
									9	9									
03	2790	X	2255	-0-		-535	B	-0-	147	1	2091	2	Y	15	120	1			31
									17	9									
04	2817	X	2817	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2587	2	Y	45	2	8			74
									50	9									
05	2542	X	2367	-0-		-175	B	-0-	156	1	2196	2	Y	14					88
									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
12	1309	N	1309	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1226	2	Y	2					16
									2	9									
01	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1236	2	Y	-0-					16
02	1344	N	898	-0-		-446	B	-0-	57	1	839	2	Y	2	2	8			16
									2	9									
03	1302	N	1086	-0-		-216	B	-0-	70	1	1016	2	Y	-0-					16
04	1290	N	308	-0-		-982	B	-0-	19	1	287	2	Y	2	2	8			16
									2	9									
05	992	N	954	-0-		-38	B	-0-	62	1	891	2	Y	1					17
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1748	-0-	-50 B	-0-	112	1	1636	2	Y	-0-					47
01	1705	N	1688	-0-	-17 B	-0-	110	1	1578	2	Y	-0-					47
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	1					48
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	2	Y	1					49
							1	9									
04	1500	N	911	-0-	-589 B	-0-	62	1	849	2	Y	-0-					49
05	1550	N	1169	-0-	-381 B	-0-	79	1	1088	2	Y	2					51
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	129	1	1946	2	Y	11					42
							12	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	122	1	1816	2	Y	23	47	1			18
							25	9									
02	1876	N	1482	-0-	-394 B	-0-	94	1	1381	2	Y	6					24
							7	9									
03	2077	N	1916	-0-	-161 B	-0-	120	1	1760	2	Y	33	46	1			11
							36	9									
04	1890	N	1880	-0-	-10 B	-0-	119	1	1757	2	Y	4					15
							4	9									
05	1643	N	1418	-0-	-225 B	-0-	92	1	1324	2	Y	2					17
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1607	-0-	-67 B	-0-	99	1	1505	2	N	3					100
							3	9									
01	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	97	1	1450	2	N	2					102
							2	9									
02	1372	N	1332	-0-	-40 B	-0-	85	1	1244	2	N	3					105
							3	9									
03	1612	N	1324	-0-	-288 B	-0-	85	1	1235	2	N	4					109
							4	9									
04	1500	N	1387	-0-	-113 B	-0-	88	1	1296	2	N	3					112
							3	9									
05	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	89	1	1290	2	N	2					114
							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
12	1984	N	1844	-0-	-140 B	-0-	118	1	1724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1922	N	1505	-0-	-417 B	-0-	98	1	1405	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1680	N	1664	-0-	-16 B	-0-	110	1	1554	2	Y	-0-	1	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	125	1	1766	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	124	1	1764	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	128	1	1791	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1516	-0-		-3 B	-0-	94	1	1415	2	Y	6					59
								7	9									
01	1674	N	1479	-0-		-195 B	-0-	93	1	1383	2	Y	3					62
								3	9									
02	1484	N	1241	-0-		-243 B	-0-	79	1	1159	2	Y	3					65
								3	9									
03	1519	N	1351	-0-		-168 B	-0-	86	1	1261	2	Y	4	67	1			2
								4	9									
04	1456	N	1456	-0-		-0- B	-0-	93	1	1362	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
*05	1420	N	1420	-0-		-0- B	-0-	89	1	1291	2	Y	36					38
								40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-		-0- B	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					10
01	1875	N	1875	-0-		-0- B	-0-	122	1	1753	2	Y	-0-					10
02	2304	N	2304	-0-		-0- B	-0-	151	1	2151	2	Y	2	2	8			10
								2	9									
03	2321	N	2321	-0-		-0- B	-0-	152	1	2169	2	Y	-0-					10
04	2114	N	2114	-0-		-0- B	-0-	138	1	1974	2	Y	2	2	8			10
								2	9									
*05	1973	N	1973	-0-		-0- B	-0-	131	1	1841	2	Y	1					11
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1001	-0-		-270 B	-0-	62	1	933	2	Y	5					156
								6	9									
01	1635	N	1635	-0-		-0- B	-0-	102	1	1512	2	Y	19					175
								21	9									
02	1382	N	1382	-0-		-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2	2	8			175
								2	9									
03	992	N	905	-0-		-87 B	-0-	58	1	845	2	Y	2					177
								2	9									
04	1230	N	1054	-0-		-176 B	-0-	67	1	984	2	Y	3	160	1	1	8	19
								3	9									
*05	1543	N	1543	-0-		-0- B	-0-	100	1	1442	2	Y	1					20
								1	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	6	-0-		-1575 B	-0-	4	1	2	9	Y	2					36
01	1539	N	1539	-0-		-0- B	-0-	100	1	1437	2	Y	2					38
								2	9									
02	1404	N	1404	-0-		-0- B	-0-	94	1	1309	2	Y	1					39
								1	9									
03	1380	N	1380	-0-		-0- B	-0-	92	1	1287	2	Y	1					40
								1	9									
04	1500	N	1316	-0-		-184 B	-0-	87	1	1227	2	Y	2					42
								2	9									
05	1550	N	1436	-0-		-114 B	-0-	97	1	1337	2	Y	2					44
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3023	-0-	-15 B	-0-	187	1	2830	2	Y	5					14
							6	9									
01	3038	X	2859	-0-	-179 B	-0-	180	1	2678	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2646	-0-	-154 B	-0-	169	1	2477	2	Y	-0-					15
03	3038	X	2819	-0-	-219 B	-0-	181	1	2638	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2563	-0-	-377 B	-0-	163	1	2398	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
*05	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-					4

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	89	1	1349	2	N	1					21
							1	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					21
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	74	1	1080	2	N	2	2	8			21
							2	9									
03	1426	N	1359	-0-	-67 B	-0-	87	1	1271	2	N	1					22
							1	9									
04	1350	N	744	-0-	-606 B	-0-	47	1	696	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	83	1	1198	2	N	22					44
							24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	104	1	1568	2	Y	19					61
							21	9									
01	1674	N	1588	-0-	-86 B	-0-	100	1	1482	2	Y	5	61	1			5
							6	9									
02	1596	N	975	-0-	-621 B	-0-	62	1	913	2	Y	-0-					5
03	1705	N	1443	-0-	-262 B	-0-	92	1	1339	2	Y	11					16
							12	9									
04	1530	N	1397	-0-	-133 B	-0-	89	1	1306	2	Y	2					18
							2	9									
*05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	-0-					18

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
12	1364	N	621	-0-	-743 B	-0-	38	1	574	2	Y	8					65
							9	9									
01	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	98	1	1401	2	Y	3	62	1			6
							3	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	98	1	1377	2	Y	4					11
							4	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	103	1	1452	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
*05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	104	1	1450	2	Y	8					27
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	96	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1624	-0-	-19 B	-0-	102	1	1518	2	Y	4					4
							4	9									
02	1484	N	1356	-0-	-128 B	-0-	87	1	1265	2	Y	4					8
							4	9									
03	1550	N	1175	-0-	-375 B	-0-	75	1	1097	2	Y	3					11
							3	9									
04	1560	N	1162	-0-	-398 B	-0-	74	1	1088	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	95	1	1366	2	Y	2					13
							2	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
12	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	166	1	2508	2	N	16					125
							18	9									
01	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	196	1	2912	2	N	16					141
							18	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	175	1	2564	2	N	14	2	8			153
							15	9									
03	2263	N	1799	-0-	-464 B	-0-	115	1	1675	2	N	8					161
							9	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0- B	-0-	147	1	2162	2	N	11	2	8			170
							12	9									
05	2263	X	635	-0-	-1628 B	-0-	41	1	590	2	N	4					174
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					19
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					19
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	913	2	Y	1					20
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					20
04	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	58	1	855	2	Y	-0-					20
*05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-					20

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	97	1	1471	2	Y	4					7
							4	9									
01	1550	N	1315	-0-	-235 B	-0-	83	1	1229	2	Y	3					10
							3	9									
02	1484	N	1405	-0-	-79 B	-0-	89	1	1303	2	Y	12					22
							13	9									
03	1581	N	961	-0-	-620 B	-0-	61	1	897	2	Y	3					25
							3	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	Y	50					75
							55	9									
05	1550	N	1424	-0-	-126 B	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2154	-0-	-233 B	-0-	133	1	2014	2	N	6					43
							7	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	145	1	2153	2	N	30					73
							33	9									
02	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	130	1	1897	2	N	5					78
							6	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	140	1	2042	2	N	6					84
							7	9									
04	2250	N	2072	-0-	-178 B	-0-	131	1	1932	2	N	8					92
							9	9									
*05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	146	1	2104	2	N	38					130
							42	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	151	1	2284	2	N	8					60
							9	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2205	2	N	10					70
							11	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	134	1	1961	2	N	12					82
							13	9									
03	2449	N	2245	-0-	-204 B	-0-	143	1	2091	2	N	10					92
							11	9									
04	2280	N	2219	-0-	-61 B	-0-	141	1	2069	2	N	8					100
							9	9									
05	2325	N	1890	-0-	-435 B	-0-	122	1	1764	2	N	4					104
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-					12
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	83	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									
02	1316	N	868	-0-	-448 B	-0-	58	1	788	2	Y	20	1	8			33
							22	9									
03	1488	N	541	-0-	-947 B	-0-	38	1	499	2	Y	4					37
							4	9									
04	1230	N	643	-0-	-587 B	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					37
05	961	N	669	-0-	-292 B	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					37

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
12	1705	N	1156	-0-	-549 B	-0-	72	1	1083	2	N	1					82
							1	9									
01	1705	N	1322	-0-	-383 B	-0-	83	1	1239	2	N	-0-					82
02	1540	N	1517	-0-	-23 B	-0-	97	1	1418	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	107	1	1551	2	N	1					83
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	104	1	1536	2	N	12	2	8			93
							13	9									
05	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	109	1	1518	2	N	4					97
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1026	-0-	-90 B	-0-	64	1	962	2	N	-0-					60
01	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	59	1	873	2	N	49					109
							54	9									
02	952	N	929	-0-	-23 B	-0-	59	1	870	2	N	-0-					109
03	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	62	1	912	2	N	1					110
							1	9									
04	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	59	1	862	2	N	-0-					110
*05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	68	1	977	2	N	-0-					110

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
12	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	145	1	2131	2	N	14					157
							15	9									
01	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	N	10					167
							11	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	125	1	1774	2	N	6	2	8			171
							7	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	150	1	2143	2	N	-0-					171
04	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	149	1	2193	2	N	3	2	8			172
							3	9									
*05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	143	1	2062	2	N	2					174
							2	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
12	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	123	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	113	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203 B	-0-	107	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1574	-0-	-317 B	-0-	106	1	1467	2	Y	1					1
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	70	1	1053	2	Y	-0-					14
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	68	1	1018	2	Y	-0-					14
02	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					14
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	53	1	772	2	Y	-0-					14
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	73	1	1073	2	Y	-0-					14
*05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	76	1	1092	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
12	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	71	1	1017	2	Y	2					41
							2	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	72	1	1019	2	Y	-0-					41
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	67	1	928	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	76	1	1046	2	Y	37					78
							41	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	70	1	969	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	72	1	984	2	Y	2					81
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	83	1	1254	2	Y	1					40
							1	9									
01	1271	N	1218	-0-	-53 B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-					40
02	1120	N	878	-0-	-242 B	-0-	56	1	821	2	Y	1					41
							1	9									
03	1302	N	994	-0-	-308 B	-0-	62	1	910	2	Y	20					61
							22	9									
04	1170	N	931	-0-	-239 B	-0-	59	1	872	2	Y	-0-					61
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	60	1	868	2	Y	3					64
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	67	1	1008	2	N	1					35
							1	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	81	1	1214	2	N	23					58
							25	9									
02	1064	N	1063	-0-	-1 B	-0-	68	1	993	2	N	2	2	8			58
							2	9									
03	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	64	1	931	2	N	2					60
							2	9									
04	1290	N	934	-0-	-356 B	-0-	59	1	874	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1178	N	917	-0-	-261 B	-0-	58	1	842	2	N	15					75
							17	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	141	1	2140	2	Y	-0-					48
01	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	145	1	2160	2	Y	-0-					48
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	132	1	1931	2	Y	-0-					48
03	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	137	1	2005	2	Y	1					49
							1	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	124	1	1820	2	Y	19					68
							21	9									
*05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	143	1	2059	2	Y	6					74
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	83	1	1258	2	Y	3					16
							3	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	75	1	1115	2	Y	2					18
							2	9									
02	1204	N	659	-0-	-545 B	-0-	42	1	607	2	Y	9	1	8			26
							10	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	80	1	1168	2	Y	2					28
							2	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	76	1	1115	2	Y	1					29
							1	9									
*05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	78	1	1130	2	Y	2					31
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	162	1	2450	2	N	12					87
							13	9									
01	2387	N	2363	-0-	-24 B	-0-	146	1	2176	2	N	37					124
							41	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	151	1	2204	2	N	43					167
							47	9									
03	2635	N	2535	-0-	-100 B	-0-	162	1	2373	2	N	-0-					167
04	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	155	1	2275	2	N	-0-					167
05	2666	N	2505	-0-	-161 B	-0-	157	1	2274	2	N	67	186	1			48
							74	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
12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	114	1	1723	2	N	20					124
							22	9									
01	1922	N	1881	-0-	-41 B	-0-	117	1	1744	2	N	18					142
							20	9									
02	1708	N	1669	-0-	-39 B	-0-	106	1	1544	2	N	17					159
							19	9									
03	1860	N	1836	-0-	-24 B	-0-	114	1	1672	2	N	45					204
							50	9									
04	1830	N	1777	-0-	-53 B	-0-	113	1	1660	2	N	4	186	1			22
							4	9									
05	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1668	2	N	25					47
							28	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1516	-0-	-251 B	-0-	93	1	1413	2	Y	9					22
							10	9									
01	1674	N	1552	-0-	-122 B	-0-	98	1	1454	2	Y	-0-					22
02	1540	N	1331	-0-	-209 B	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					22
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-					22
04	1500	N	1169	-0-	-331 B	-0-	74	1	1095	2	Y	-0-					22
05	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	91	1	1320	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
12	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	94	1	1421	2	N	11					35
							12	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	93	1	1386	2	N	20					55
							22	9									
02	1400	N	1337	-0-	-63 B	-0-	85	1	1239	2	N	12					67
							13	9									
03	1519	N	1442	-0-	-77 B	-0-	92	1	1341	2	N	8					75
							9	9									
04	1440	N	1378	-0-	-62 B	-0-	87	1	1280	2	N	10					85
							11	9									
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	93	1	1341	2	N	14					99
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	99	1	1493	2	Y	20					20
							22	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	106	1	1572	2	Y	27	32	1			15
							30	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					27
							13	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	105	1	1531	2	Y	13	35	1			5
							14	9									
04	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	102	1	1495	2	Y	14					19
							15	9									
05	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	106	1	1534	2	Y	18					37
							20	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
12	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					14
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	58	1	860	2	Y	1					15
							1	9									
02	868	N	605	-0-	-263 B	-0-	39	1	565	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					15
04	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					15
*05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	-0-					15

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
12	2294	N	2210	-0-	-84 B	-0-	136	1	2055	2	Y	17					64
							19	9									
01	2294	N	2125	-0-	-169 B	-0-	133	1	1975	2	Y	15	63	1			16
							17	9									
02	2072	N	1836	-0-	-236 B	-0-	117	1	1704	2	Y	14					30
							15	9									
03	2201	N	1914	-0-	-287 B	-0-	122	1	1777	2	Y	14					44
							15	9									
04	2070	N	1650	-0-	-420 B	-0-	104	1	1533	2	Y	12	3	1			53
							13	9									
*05	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	141	1	2041	2	Y	15	61	1			7
							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
12	2449	N	2298	-0-	-151 B	-0-	142	1	2148	2	Y	7					18
							8	9									
01	2449	N	2220	-0-	-229 B	-0-	140	1	2080	2	Y	-0-					18
02	2184	N	2136	-0-	-48 B	-0-	137	1	1999	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47 B	-0-	144	1	2103	2	Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	140	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2241	-0-	-115 B	-0-	145	1	2096	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1566	-0-		-170	B	-0-	97	1	1462	2	Y	6					87
									7	9									
01	1581	N	1576	-0-		-5	B	-0-	99	1	1470	2	Y	6					93
									7	9									
02	1484	N	1329	-0-		-155	B	-0-	85	1	1244	2	Y	-0-					93
03	1581	N	1338	-0-		-243	B	-0-	85	1	1242	2	Y	10					103
									11	9									
04	1530	N	1410	-0-		-120	B	-0-	90	1	1320	2	Y	-0-					103
*05	1474	N	1474	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1379	2	Y	-0-					103

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1593	2	Y	14					34
									15	9									
03	1887	N	1887	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1753	2	Y	13					47
									14	9									
04	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1740	2	Y	16	3	1			60
									18	9									
*05	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1739	2	Y	15	66	1			9
									17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	1792	N	1580	-0-		-212	B	-0-	100	1	1467	2	Y	12					35
									13	9									
03	1953	N	1604	-0-		-349	B	-0-	102	1	1487	2	Y	14	36	1			13
									15	9									
04	1698	N	1698	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1579	2	Y	11					24
									12	9									
05	1736	N	1690	-0-		-46	B	-0-	109	1	1570	2	Y	10					34
									11	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	1092	N	1062	-0-		-30	B	-0-	68	1	988	2	Y	5					17
									6	9									
03	1240	N	1065	-0-		-175	B	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					17
04	1110	N	896	-0-		-214	B	-0-	57	1	839	2	Y	-0-					17
05	1178	N	1025	-0-		-153	B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	107	1	1571	2	N	13					125
							14	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	105	1	1540	2	N	14					139
							15	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	109	1	1598	2	N	11					150
							12	9									
05	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	107	1	1540	2	N	10					160
							11	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
12	1085	N	8	-0-	-1077 B	-0-	5	2	3	9	Y	3					75
01	1426	N	63	-0-	-1363 B	-0-	60	2	3	9	Y	3					78
02	952	N	-0-	-0-	-952 B	-0-					Y	-0-					78
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	Y	2					80
							2	9									
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	13	1	193	2	Y	23	70	1			33
							25	9									
*05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	225	2	Y	14					47
							15	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	22	1	340	2	Y	4					79
							4	9									
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	20	1	295	2	Y	2					81
							2	9									
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	18	1	266	2	Y	2	1	8			82
							2	9									
03	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	20	1	287	2	Y	2					84
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					84
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					84

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2165	-0-	-5 B	-0-	133	1	2010	2	Y	20					96
							22	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	135	1	2014	2	Y	21	78	1			39
							23	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-0-	120	1	1756	2	Y	22					61
							24	9									
03	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	127	1	1859	2	Y	30	73	1			18
							33	9									
04	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	128	1	1879	2	Y	24					42
							26	9									
05	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	129	1	1865	2	Y	21					63
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	907	-0-		-674	B	-0-	55	1	834	2	Y	16	61	1			28
									18	9									
01	1178	N	1008	-0-		-170	B	-0-	63	1	943	2	Y	2					30
									2	9									
02	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1383	2	Y	4					34
									4	9									
03	1712	N	1712	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1585	2	Y	17					51
									19	9									
04	1608	N	1608	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1492	2	Y	14					65
									15	9									
05	1643	N	1571	-0-		-72	B	-0-	101	1	1464	2	Y	5	60	1			10
									6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1584	-0-		-28	B	-0-	97	1	1464	2	Y	21					111
									23	9									
01	1628	N	1628	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1488	2	Y	36					147
									40	9									
02	1540	N	1503	-0-		-37	B	-0-	95	1	1389	2	Y	17	128	1	2	8	34
									19	9									
03	1735	N	1735	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1592	2	Y	31					65
									34	9									
04	1683	N	1683	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1549	2	Y	26	1	8			90
									29	9									
*05	1676	N	1676	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1537	2	Y	30					120
									33	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1707	-0-		-91	B	-0-	103	1	1558	2	Y	42	127	1			59
									46	9									
01	1922	N	663	-0-		-1259	B	-0-	41	1	615	2	Y	6					65
									7	9									
02	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1561	2	Y	10					75
									11	9									
03	2536	N	2536	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2334	2	Y	38					113
									42	9									
04	1755	N	1755	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1614	2	Y	28	1	8			140
									31	9									
05	1736	N	1651	-0-		-85	B	-0-	106	1	1534	2	Y	10	126	1			24
									11	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1614	-0-		-308	B	-0-	100	1	1514	2	Y	-0-	8	1			1
01	1921	N	1921	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1796	2	Y	4					5
									4	9									
02	1817	N	1817	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1700	2	Y	1					6
									1	9									
03	1612	N	1541	-0-		-71	B	-0-	99	1	1441	2	Y	1					7
									1	9									
04	1860	N	1575	-0-		-285	B	-0-	100	1	1472	2	Y	3	9	1			1
									3	9									
05	1984	N	1637	-0-		-347	B	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2612	N	2612	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2443	2	Y	7					48
									8	9									
01	2573	N	2536	-0-		-37	B	-0-	159	1	2368	2	Y	8					56
									9	9									
02	2268	N	2237	-0-		-31	B	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-					56
03	2604	N	2288	-0-		-316	B	-0-	146	1	2131	2	Y	10					66
									11	9									
04	2460	N	2385	-0-		-75	B	-0-	152	1	2233	2	Y	-0-					66
05	2480	N	2368	-0-		-112	B	-0-	153	1	2214	2	Y	1					67
									1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	2666	N	2534	-0-		-132	B	-0-	156	1	2361	2	Y	15					90
									17	9									
01	2542	N	2536	-0-		-6	B	-0-	159	1	2375	2	Y	2	84	1			8
									2	9									
02	2352	N	1928	-0-		-424	B	-0-	123	1	1803	2	Y	2					10
									2	9									
03	2542	N	2456	-0-		-86	B	-0-	157	1	2291	2	Y	7					17
									8	9									
04	2460	N	2434	-0-		-26	B	-0-	153	1	2255	2	Y	24					41
									26	9									
*05	2607	N	2607	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2433	2	Y	5					46
									6	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	1736	N	1719	-0-		-17	B	-0-	107	1	1612	2	Y	-0-					23
01	1736	N	1620	-0-		-116	B	-0-	101	1	1509	2	Y	9					32
									10	9									
02	1568	N	1559	-0-		-9	B	-0-	99	1	1443	2	Y	15					47
									17	9									
03	1705	N	1600	-0-		-105	B	-0-	102	1	1496	2	Y	2					49
									2	9									
04	1560	N	1450	-0-		-110	B	-0-	92	1	1356	2	Y	2					51
									2	9									
05	1736	N	1626	-0-		-110	B	-0-	104	1	1505	2	Y	15					66
									17	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	2759	X	1999	-0-		-760	B	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-					53
01	2759	X	2485	-0-		-274	B	-0-	156	1	2319	2	Y	9					62
									10	9									
02	2559	N	2559	-0-		-0-	B	-0-	164	1	2395	2	Y	-0-					62
03	2635	N	2635	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2466	2	Y	-0-					62
04	2746	N	2746	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2565	2	Y	6	1	8			67
									7	9									
*05	2712	N	2712	-0-		-0-	B	-0-	175	1	2534	2	Y	3					70
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1612	N	1608	-0-	-4 B	-0-	98	1	1488	2	Y	20					20
							22	9									
01	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	100	1	1494	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					26
							13	9									
03	1519	N	1405	-0-	-114 B	-0-	89	1	1302	2	Y	13	36	1			3
							14	9									
04	1470	N	1182	-0-	-288 B	-0-	74	1	1094	2	Y	13					16
							14	9									
05	1519	N	1163	-0-	-356 B	-0-	74	1	1069	2	Y	18					34
							20	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
12	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	112	1	1692	2	Y	2					6
							2	9									
01	1519	N	1377	-0-	-142 B	-0-	87	1	1290	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1496	-0-	-100 B	-0-	96	1	1397	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
03	1767	N	1531	-0-	-236 B	-0-	98	1	1433	2	Y	-0-					7
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1444	2	Y	-0-					7
*05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					7

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
12	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	115	1	1733	2	Y	10					48
							11	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	123	1	1830	2	Y	23	48	1			23
							25	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	121	1	1776	2	Y	6					29
							7	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	126	1	1842	2	Y	34	49	1			14
							37	9									
04	1920	N	1916	-0-	-4 B	-0-	122	1	1790	2	Y	4					18
							4	9									
05	2108	N	1687	-0-	-421 B	-0-	109	1	1575	2	Y	3					21
							3	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	138	1	2092	2	Y	33					55
							36	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-					55
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	52					107
							57	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	168	1	2453	2	Y	17					124
							19	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	140	1	2059	2	Y	4	97	1			31
							4	9									
*05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	130	1	1876	2	Y	13					44
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	2201	N	2088	-0-	-113 B	-0-	127	1	1920	2	Y	37					160
							41	9									
01	2201	N	1848	-0-	-353 B	-0-	120	1	1721	2	Y	6	153	1			13
							7	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	137	1	1940	2	Y	16	1	8			28
							18	9									
03	2077	N	615	-0-	-1462 B	-0-	40	1	530	2	Y	41					69
							45	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	134	1	1967	2	Y	18	1	8			86
							20	9									
*05	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	152	1	2197	2	Y	12					98
							13	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
12	2542	N	1977	-0-	-565 B	-0-	122	1	1852	2	Y	3					70
							3	9									
01	2449	N	1902	-0-	-547 B	-0-	118	1	1762	2	Y	20	61	1			29
							22	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	151	1	2207	2	Y	7					36
							8	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	168	1	2460	2	Y	7					43
							8	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	145	1	2131	2	Y	13					56
							14	9									
05	2542	N	2314	-0-	-228 B	-0-	149	1	2158	2	Y	6					62
							7	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
12	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	72	1	1093	2	Y	2					63
							2	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	79	1	1177	2	Y	4	56	1			11
							4	9									
02	1036	N	977	-0-	-59 B	-0-	62	1	911	2	Y	4					15
							4	9									
03	1178	N	1119	-0-	-59 B	-0-	72	1	1046	2	Y	1					16
							1	9									
04	1230	N	988	-0-	-242 B	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					16
05	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	67	1	972	2	Y	-0-					16

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					41
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	98	1	1453	2	Y	-0-					41
02	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	86	1	1257	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
03	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	90	1	1314	2	Y	-0-					41
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	98	1	1445	2	Y	-0-					41
05	1488	N	1245	-0-	-243 B	-0-	81	1	1164	2	Y	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	(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
12	2449	N	2442	-0-		-7	B	-0-		146	1	2215	2	Y	74					173
										81	9									
01	2391	N	2391	-0-		-0-	B	-0-		150	1	2231	2	Y	9	136	1			46
										10	9									
02	2034	N	2034	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1871	2	Y	32					78
										35	9									
03	2170	N	1993	-0-		-177	B	-0-		125	1	1824	2	Y	40					118
										44	9									
04	2297	N	2297	-0-		-0-	B	-0-		146	1	2145	2	Y	5					123
										6	9									
*05	2332	N	2332	-0-		-0-	B	-0-		150	1	2172	2	Y	9					132
										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	(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
12	3229	X	3229	-0-		-0-	B	-0-		200	1	3025	2	N	4					96
										4	9									
01	3623	X	3623	-0-		-0-	B	-0-		224	1	3335	2	N	58					154
										64	9									
02	3042	X	3042	-0-		-0-	B	-0-		194	1	2842	2	N	5					159
										6	9									
03	3351	X	3351	-0-		-0-	B	-0-		213	1	3110	2	N	25					184
										28	9									
04	2904	X	2904	-0-		-0-	B	-0-		184	1	2702	2	N	16					200
										18	9									
*05	3390	X	3390	-0-		-0-	B	-0-		216	1	3122	2	N	47	188	1			59
										52	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	(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
12	1643	N	1503	-0-		-140	B	-0-		92	1	1393	2	Y	16					43
										18	9									
01	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1502	2	Y	14					57
										15	9									
02	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1352	2	Y	5					62
										6	9									
03	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1469	2	Y	17	45	1			34
										19	9									
04	1560	N	1543	-0-		-17	B	-0-		98	1	1439	2	Y	5					39
										6	9									
05	1612	N	1554	-0-		-58	B	-0-		100	1	1444	2	Y	9					48
										10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1366	N	1366	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1274	2	Y	7					62
										8	9									
01	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1282	2	Y	7					69
										8	9									
02	1204	N	1162	-0-		-42	B	-0-		74	1	1085	2	Y	3					72
										3	9									
03	1364	N	1303	-0-		-61	B	-0-		83	1	1210	2	Y	9	65	1			16
										10	9									
04	1320	N	1275	-0-		-45	B	-0-		80	1	1171	2	Y	22					38
										24	9									
05	1302	N	1101	-0-		-201	B	-0-		71	1	1023	2	Y	6					44
										7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2095	-0-	-44 B	-0-	129	1	1959	2	Y	6	128	1			38
							7	9									
01	2108	N	2072	-0-	-36 B	-0-	130	1	1935	2	Y	6					44
							7	9									
02	1960	N	1869	-0-	-91 B	-0-	119	1	1742	2	Y	7	2	8			49
							8	9									
03	2108	N	2037	-0-	-71 B	-0-	130	1	1906	2	Y	1					50
							1	9									
04	2010	N	2000	-0-	-10 B	-0-	127	1	1871	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
05	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	131	1	1898	2	Y	1					51
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	91	1	1372	2	Y	11					53
							12	9									
01	1550	N	1407	-0-	-143 B	-0-	87	1	1295	2	Y	23	49	1			27
							25	9									
02	1344	N	1253	-0-	-91 B	-0-	80	1	1165	2	Y	7					34
							8	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	96	1	1398	2	Y	35	49	1			20
							39	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	91	1	1346	2	Y	4					24
							4	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	92	1	1331	2	Y	3					27
							3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	91	1	1381	2	N	-0-					88
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	88	1	1310	2	N	3					91
							3	9									
02	1260	N	1046	-0-	-214 B	-0-	64	1	930	2	N	47					138
							52	9									
03	1457	N	1295	-0-	-162 B	-0-	83	1	1212	2	N	-0-					138
04	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	81	1	1191	2	N	4					142
							4	9									
*05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	84	1	1213	2	N	1					143
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	147	1	2217	2	N	55					150
							61	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	146	1	2180	2	N	-0-					150
02	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	150	1	2197	2	N	37					187
							41	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	166	1	2428	2	N	27	185	1			29
							30	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	159	1	2335	2	N	-0-					29
*05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	163	1	2354	2	N	65					94
							72	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	115	1	1745	2	Y	1					21
							1	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	107	1	1591	2	Y	2					23
							2	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	104	1	1521	2	Y	20	1	8			42
							22	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	116	1	1692	2	Y	2					44
							2	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					44
05	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	102	1	1479	2	Y	1					45
							1	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
12	1674	N	1569	-0-	-105 B	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-					46
01	1643	N	1512	-0-	-131 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					46
02	1484	N	1355	-0-	-129 B	-0-	87	1	1268	2	Y	-0-					46
03	1581	N	1284	-0-	-297 B	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					46
04	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	88	1	1302	2	Y	18					64
							20	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	91	1	1320	2	Y	7					71
							8	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	103	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1150	-0-	-222 B	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1136	-0-	-352 B	-0-	73	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294 B	-0-	75	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	82	1	1186	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
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	90	1	1369	2	Y	2					94
							2	9									
01	1364	N	1149	-0-	-215 B	-0-	71	1	1060	2	Y	16					110
							18	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	83	1	1210	2	Y	4	2	8			112
							4	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139 B	-0-	71	1	1044	2	Y	15					127
							17	9									
04	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	69	1	1016	2	Y	2	118	1	2	8	9
							2	9									
*05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					9

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1046	-0-	-194 B	-0-	65	1	978	2	N	3					33
							3	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	78	1	1160	2	N	-0-					33
02	1120	N	1028	-0-	-92 B	-0-	66	1	962	2	N	-0-					33
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1039	2	N	4					37
							4	9									
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	74	1	1088	2	N	2	1	8			38
							2	9									
*05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	77	1	1106	2	N	2					40
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1729	2	Y	11					44
								12	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1824	2	Y	24	44	1			24
								26	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1480	2	Y	6					30
								7	9									
03	1364	N	1280	-0-	-84	B	-0-	80	1	1172	2	Y	25	41	1			14
								28	9									
04	1320	N	1295	-0-	-25	B	-0-	82	1	1209	2	Y	4					18
								4	9									
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1406	2	Y	2					20
								2	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
12	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					4
01	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2253	2	Y	12					16
								13	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2069	2	Y	1					17
								1	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2202	2	Y	-0-					17
04	2340	N	2227	-0-	-113	B	-0-	142	1	2084	2	Y	1	1	8			17
								1	9									
05	2449	N	2286	-0-	-163	B	-0-	147	1	2122	2	Y	15					32
								17	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
12	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	56	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1330	2	Y	3					3
								3	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1172	2	Y	16					19
								18	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1251	2	Y	8					27
								9	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1346	2	Y	9	1	8			35
								10	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1279	2	Y	6					41
								7	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
12	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	45	1	683	2	Y	-0-					54
01	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	51	1	756	2	Y	-0-					54
02	728	N	672	-0-	-56	B	-0-	43	1	629	2	Y	-0-	54	1			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-	-83	B	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1327	-0-		-37 B	-0-	81	1	1223	2	Y	21					29
								23	9									
01	1395	N	1324	-0-		-71 B	-0-	81	1	1212	2	Y	28	39	1			18
								31	9									
02	1288	N	1229	-0-		-59 B	-0-	78	1	1137	2	Y	13					31
								14	9									
03	1370	N	1370	-0-		-0- B	-0-	87	1	1269	2	Y	13	38	1			6
								14	9									
04	1321	N	1321	-0-		-0- B	-0-	83	1	1223	2	Y	14					20
								15	9									
*05	1379	N	1379	-0-		-0- B	-0-	88	1	1272	2	Y	17					37
								19	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-		-0- B	-0-	92	1	1388	2	Y	-0-					8
01	1533	N	1533	-0-		-0- B	-0-	92	1	1364	2	Y	70					78
								77	9									
02	1316	N	1307	-0-		-9 B	-0-	81	1	1185	2	Y	37	81	1			34
								41	9									
03	1457	N	1390	-0-		-67 B	-0-	86	1	1260	2	Y	40					74
								44	9									
04	1416	N	1416	-0-		-0- B	-0-	90	1	1326	2	Y	-0-					74
*05	1461	N	1461	-0-		-0- B	-0-	92	1	1332	2	Y	34	91	1			17
								37	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2120	-0-		-143 B	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	2201	N	1796	-0-		-405 B	-0-	113	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-		-193 B	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1771	-0-		-337 B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1629	-0-		-111 B	-0-	104	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*05	2013	N	2013	-0-		-0- B	-0-	129	1	1865	2	Y	17					17
								19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2549	-0-		-55 B	-0-	158	1	2391	2	Y	-0-					21
01	2666	N	2656	-0-		-10 B	-0-	166	1	2468	2	Y	20					41
								22	9									
02	2408	N	2300	-0-		-108 B	-0-	147	1	2151	2	Y	2					43
								2	9									
03	2542	N	2483	-0-		-59 B	-0-	159	1	2324	2	Y	-0-					43
04	2580	N	1869	-0-		-711 B	-0-	119	1	1750	2	Y	-0-					43
05	2542	N	-0-	-0-		-2542 B	-0-					Y	-0-					43

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1661	-0-		-292 B	-0-	103	1	1557	2	Y	1					3
								1	9									
01	1830	N	1830	-0-		-0- B	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-					3
02	1679	N	1679	-0-		-0- B	-0-	107	1	1571	2	Y	1					4
								1	9									
03	1797	N	1797	-0-		-0- B	-0-	115	1	1681	2	Y	1					5
								1	9									
04	1770	N	1623	-0-		-147 B	-0-	103	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1860	N	1799	-0-		-61 B	-0-	116	1	1680	2	Y	3					8
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	48	1	729	2	N	3					30
							3	9									
01	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	43	1	636	2	N	3					33
							3	9									
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	54	1	788	2	N	-0-					33
03	775	N	543	-0-	-232 B	-0-	35	1	506	2	N	2					35
							2	9									
04	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	37	1	550	2	N	5					40
							6	9									
05	930	N	788	-0-	-142 B	-0-	51	1	735	2	N	2					42
							2	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
12	1519	N	1332	-0-	-187 B	-0-	82	1	1235	2	N	14					143
							15	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	90	1	1347	2	N	18					161
							20	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1304	2	N	10	1	8			170
							11	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	93	1	1361	2	N	10					180
							11	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	90	1	1323	2	N	5	1	8			184
							6	9									
05	1550	N	819	-0-	-731 B	-0-	53	1	766	2	N	-0-					184

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
12	2356	N	2309	-0-	-47 B	-0-	142	1	2152	2	N	14					154
							15	9									
01	2356	N	2236	-0-	-120 B	-0-	140	1	2082	2	N	13					167
							14	9									
02	2100	N	2047	-0-	-53 B	-0-	130	1	1903	2	N	13					180
							14	9									
03	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	138	1	2014	2	N	10					190
							11	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	139	1	2052	2	N	11	171	1			30
							12	9									
05	2263	N	2258	-0-	-5 B	-0-	145	1	2100	2	N	12					42
							13	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
12	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	258	1	3910	2	Y	34					57
							37	9									
01	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	256	1	3814	2	Y	42					99
							46	9									
02	4200	X	3789	-0-	-411 B	-0-	242	1	3535	2	Y	11	2	8			108
							12	9									
03	4650	X	4183	-0-	-467 B	-0-	265	1	3873	2	Y	41					149
							45	9									
04	4500	X	3986	-0-	-514 B	-0-	252	1	3713	2	Y	19	2	8			166
							21	9									
05	4216	X	3939	-0-	-277 B	-0-	253	1	3661	2	Y	23	124	1			65
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2866	-0-	-234	B	-0-	178	1	2688	2	Y	-0-					22
01	3007	X	2722	-0-	-285	B	-0-	170	1	2532	2	Y	18					40
								20	9									
02	2660	X	2604	-0-	-56	B	-0-	167	1	2436	2	Y	1					41
								1	9									
03	2945	X	2809	-0-	-136	B	-0-	180	1	2629	2	Y	-0-					41
04	2640	N	2549	-0-	-91	B	-0-	162	1	2387	2	Y	-0-					41
05	2883	N	2681	-0-	-202	B	-0-	174	1	2507	2	Y	-0-					41

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1606	2	Y	10					56
								11	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1590	2	Y	7	46	1			17
								8	9									
02	1568	N	1480	-0-	-88	B	-0-	94	1	1376	2	Y	9					26
								10	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1662	2	Y	5					31
								6	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	B	-0-	102	1	1507	2	Y	12					43
								13	9									
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1565	2	Y	4					47
								4	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1230	-0-	-41	B	-0-	75	1	1133	2	Y	20					39
								22	9									
01	1302	N	1202	-0-	-100	B	-0-	74	1	1097	2	Y	28	45	1			22
								31	9									
02	1120	N	1042	-0-	-78	B	-0-	66	1	963	2	Y	12					34
								13	9									
03	1240	N	1087	-0-	-153	B	-0-	69	1	1004	2	Y	13	41	1			6
								14	9									
04	1170	N	1065	-0-	-105	B	-0-	67	1	983	2	Y	14					20
								15	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4	B	-0-	73	1	1051	2	Y	17					37
								19	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2409	-0-	-71	B	-0-	147	1	2217	2	Y	41					90
								45	9									
01	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2308	2	Y	33					123
								36	9									
02	2240	N	2182	-0-	-58	B	-0-	139	1	2029	2	Y	13					136
								14	9									
03	2418	N	2410	-0-	-8	B	-0-	151	1	2213	2	Y	42	105	1			73
								46	9									
04	2400	N	2309	-0-	-91	B	-0-	146	1	2151	2	Y	11					84
								12	9									
05	2418	N	2301	-0-	-117	B	-0-	147	1	2129	2	Y	23					107
								25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	83	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	72	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	74	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	76	1	1104	2	Y	18					18
							20	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	81	1	1225	2	N	7					119
							8	9									
01	1333	N	1307	-0-	-26 B	-0-	82	1	1216	2	N	8					127
							9	9									
02	1204	N	1135	-0-	-69 B	-0-	72	1	1057	2	N	5					132
							6	9									
03	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	80	1	1172	2	N	5					137
							6	9									
04	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	77	1	1140	2	N	7					144
							8	9									
05	1271	N	1026	-0-	-245 B	-0-	66	1	954	2	N	5					149
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2792	-0-	-246 B	-0-	172	1	2606	2	Y	13	47	1			17
							14	9									
01	3038	X	2847	-0-	-191 B	-0-	178	1	2651	2	Y	16					33
							18	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	157	1	2296	2	Y	5					38
							6	9									
03	2790	N	2510	-0-	-280 B	-0-	159	1	2327	2	Y	22	44	1			16
							24	9									
04	2760	N	2373	-0-	-387 B	-0-	150	1	2203	2	Y	18					34
							20	9									
05	2728	N	2350	-0-	-378 B	-0-	151	1	2186	2	Y	12					46
							13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2300	-0-	-149 B	-0-	143	1	2157	2	Y	-0-					30
01	2449	N	2171	-0-	-278 B	-0-	137	1	2034	2	Y	-0-					30
02	2212	N	1511	-0-	-701 B	-0-	96	1	1405	2	Y	9					39
							10	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	157	1	2300	2	Y	-0-					39
04	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	146	1	2151	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
*05	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	154	1	2219	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1670	-0-	-4	B	-0-	104	1	1566	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1674	N	1616	-0-	-58	B	-0-	102	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1380	-0-	-294	B	-0-	88	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1522	-0-	-38	B	-0-	97	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	B	-0-	99	1	1423	2	Y	17					17
								19	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

12	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1125	2	Y	6					40
								7	9									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1139	2	Y	3					43
								3	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1085	2	Y	3					46
								3	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1191	2	Y	4	50	1			-0-
								4	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1181	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1302	N	1232	-0-	-70	B	-0-	77	1	1114	2	Y	37					37
								41	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

12	1798	N	1289	-0-	-509	B	-0-	80	1	1206	2	Y	3					73
								3	9									
01	1798	N	1526	-0-	-272	B	-0-	95	1	1421	2	Y	9	62	1			20
								10	9									
02	1652	N	1582	-0-	-70	B	-0-	101	1	1480	2	Y	1					21
								1	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1492	2	Y	2					23
								2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1621	2	Y	2					25
								2	9									
05	1767	N	1435	-0-	-332	B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					25

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

12	2635	X	2621	-0-	-14	B	-0-	162	1	2452	2	Y	6					54
								7	9									
01	2635	N	2518	-0-	-117	B	-0-	156	1	2323	2	Y	35	72	1			17
								39	9									
02	2576	N	2095	-0-	-481	B	-0-	133	1	1951	2	Y	10					27
								11	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2497	2	Y	14					41
								15	9									
04	2430	N	2190	-0-	-240	B	-0-	137	1	2019	2	Y	31					72
								34	9									
*05	3028	N	3028	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2799	2	Y	32	75	1			29
								35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	111	1	1683	2	Y	1					42
							1	9									
01	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	110	1	1643	2	Y	23					65
							25	9									
02	1652	N	1361	-0-	-291 B	-0-	87	1	1272	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
03	1798	N	1559	-0-	-239 B	-0-	100	1	1457	2	Y	2					67
							2	9									
04	1710	N	1570	-0-	-140 B	-0-	100	1	1469	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	98	1	1419	2	Y	1					68
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1786	-0-	-415 B	-0-	108	1	1639	2	N	35					124
							39	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	132	1	1967	2	N	7					131
							8	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	120	1	1750	2	N	3	2	8			132
							3	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	120	1	1752	2	N	1					133
							1	9									
04	2040	N	1683	-0-	-357 B	-0-	107	1	1574	2	N	2	2	8			133
							2	9									
05	2077	N	1590	-0-	-487 B	-0-	103	1	1483	2	N	4					137
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2182	-0-	-19 B	-0-	135	1	2038	2	Y	8	92	1			23
							9	9									
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	137	1	2036	2	Y	40					63
							44	9									
02	2044	N	1921	-0-	-123 B	-0-	122	1	1790	2	Y	8	1	8			70
							9	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170 B	-0-	127	1	1856	2	Y	15					85
							17	9									
04	2160	N	1429	-0-	-731 B	-0-	90	1	1320	2	Y	17	87	1			15
							19	9									
*05	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	170	1	2457	2	Y	9					24
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	79	1	1192	2	Y	12					44
							13	9									
01	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	79	1	1183	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
02	1148	N	1119	-0-	-29 B	-0-	71	1	1041	2	Y	6					15
							7	9									
03	1271	N	1191	-0-	-80 B	-0-	76	1	1113	2	Y	2					17
							2	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	73	1	1068	2	Y	22					39
							24	9									
05	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	76	1	1096	2	Y	1					40
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2576	-0-		-276	B	-0-	159	1	2410	2	Y	6					17
									7	9									
01	2697	X	2677	-0-		-20	B	-0-	168	1	2508	2	Y	1					18
									1	9									
02	2408	N	2280	-0-		-128	B	-0-	143	1	2094	2	Y	39	22	1	1	8	34
									43	9									
03	2573	N	2497	-0-		-76	B	-0-	157	1	2299	2	Y	37					71
									41	9									
04	2580	N	2106	-0-		-474	B	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-					71
05	2511	N	2180	-0-		-331	B	-0-	141	1	2039	2	Y	-0-	71	1			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1581	N	1492	-0-		-89	B	-0-	90	1	1367	2	N	32					75
									35	9									
01	1500	N	1500	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1392	2	N	14					89
									15	9									
02	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1240	2	N	1					90
									1	9									
03	1488	N	1441	-0-		-47	B	-0-	92	1	1342	2	N	6					96
									7	9									
04	1440	N	1383	-0-		-57	B	-0-	88	1	1291	2	N	4					100
									4	9									
05	1457	N	1374	-0-		-83	B	-0-	88	1	1276	2	N	9					109
									10	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2212	2	Y	21	108	1			24
									23	9									
01	2445	N	2445	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2271	2	Y	19					43
									21	9									
02	1876	N	1340	-0-		-536	B	-0-	86	1	1252	2	Y	2	2	8			43
									2	9									
03	2077	N	1760	-0-		-317	B	-0-	111	1	1621	2	Y	25					68
									28	9									
04	2010	N	1551	-0-		-459	B	-0-	97	1	1426	2	Y	25	2	8			91
									28	9									
05	1488	N	1445	-0-		-43	B	-0-	93	1	1346	2	Y	5					96
									6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1042	-0-		-229	B	-0-	64	1	971	2	Y	6					53
									7	9									
01	1299	N	1299	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1214	2	Y	4					57
									4	9									
02	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1150	2	Y	3					60
									3	9									
03	1366	N	1366	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1275	2	Y	4	62	1			2
									4	9									
04	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1266	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
05	1364	N	1187	-0-		-177	B	-0-	74	1	1074	2	Y	35					37
									39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	X	3000	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2786	2	Y	27					61
								30	9									
01	2945	X	2892	-0-	-53	B	-0-	178	1	2644	2	Y	64	77	1			48
								70	9									
02	2576	X	2549	-0-	-27	B	-0-	161	1	2355	2	Y	30	1	8			77
								33	9									
03	2852	X	2755	-0-	-97	B	-0-	175	1	2549	2	Y	28	78	1			27
								31	9									
04	2760	X	2636	-0-	-124	B	-0-	165	1	2434	2	Y	34	1	8			60
								37	9									
05	2852	X	2697	-0-	-155	B	-0-	172	1	2491	2	Y	31	77	1			14
								34	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1562	-0-	-19	B	-0-	96	1	1453	2	Y	12					45
								13	9									
01	1581	N	1565	-0-	-16	B	-0-	98	1	1456	2	Y	10	38	1			17
								11	9									
02	1400	N	1394	-0-	-6	B	-0-	89	1	1294	2	Y	10					27
								11	9									
03	1550	N	1523	-0-	-27	B	-0-	97	1	1417	2	Y	8					35
								9	9									
04	1500	N	1485	-0-	-15	B	-0-	94	1	1380	2	Y	10	36	1			9
								11	9									
05	1550	N	1497	-0-	-53	B	-0-	96	1	1389	2	Y	11					20
								12	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
12	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2893	2	Y	-0-					70
01	2867	X	2867	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2687	2	Y	-0-					70
02	2753	X	2753	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2576	2	Y	1	1	8			70
								1	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2857	2	Y	-0-					70
04	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2472	2	Y	13					83
								14	9									
05	2387	N	2152	-0-	-235	B	-0-	139	1	2010	2	Y	3					86
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1609	2	N	1					20
								1	9									
01	2839	N	2839	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2653	2	N	4					24
								4	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2108	2	N	24	2	8			46
								26	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2168	2	N	-0-					46
04	2760	N	2118	-0-	-642	B	-0-	137	1	1956	2	N	23	2	8			67
								25	9									
05	2542	N	2051	-0-	-491	B	-0-	136	1	1914	2	N	1					68
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1513	-0-		-378	B	-0-	93	1	1406	2	Y	13	15	1			12
									14	9									
01	2004	N	2004	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1856	2	Y	21	17	1			16
									23	9									
02	1741	N	1741	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1617	2	Y	12	14	1			14
									13	9									
03	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1424	2	Y	7	10	1			11
									8	9									
04	2655	N	2655	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2482	2	Y	4	7	1			8
									4	9									
*05	4812	X	4812	-0-		-0-	B	-0-	311	1	4497	2	Y	4	5	1			7
									4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2267	-0-		-89	B	-0-	140	1	2115	2	Y	11					53
									12	9									
01	2294	N	2239	-0-		-55	B	-0-	141	1	2094	2	Y	4					57
									4	9									
02	2184	N	1953	-0-		-231	B	-0-	125	1	1824	2	Y	4					61
									4	9									
03	2263	N	1955	-0-		-308	B	-0-	125	1	1828	2	Y	2					63
									2	9									
04	2160	N	2112	-0-		-48	B	-0-	134	1	1978	2	Y	-0-					63
05	2170	N	2057	-0-		-113	B	-0-	133	1	1922	2	Y	2					65
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1162	2	Y	2					73
									2	9									
01	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1259	2	Y	1					74
									1	9									
02	1316	N	833	-0-		-483	B	-0-	52	1	766	2	Y	14	84	1			4
									15	9									
03	1240	N	1231	-0-		-9	B	-0-	79	1	1150	2	Y	2					6
									2	9									
04	1379	N	1379	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1288	2	Y	4	1	8			9
									4	9									
*05	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1160	2	Y	9					18
									10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1717	-0-		-50	B	-0-	106	1	1603	2	Y	7					119
									8	9									
01	1767	N	1645	-0-		-122	B	-0-	103	1	1533	2	Y	8	114	1			13
									9	9									
02	1476	N	1476	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1380	2	Y	2					15
									2	9									
03	1705	N	1555	-0-		-150	B	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					15
04	1590	N	1403	-0-		-187	B	-0-	89	1	1310	2	Y	4					19
									4	9									
05	1643	N	1402	-0-		-241	B	-0-	90	1	1306	2	Y	5					24
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					80
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					80
02	812	N	771	-0-	-41 B	-0-	53	1	717	2	Y	1					81
							1	9									
03	868	N	263	-0-	-605 B	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					81
04	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	50	1	676	2	Y	1					82
							1	9									
05	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	46	1	609	2	Y	1					83
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2514	-0-	-214 B	-0-	155	1	2351	2	Y	7					59
							8	9									
01	2759	X	2231	-0-	-528 B	-0-	138	1	2054	2	Y	35	77	1			17
							39	9									
02	2436	N	2370	-0-	-66 B	-0-	151	1	2207	2	Y	11					28
							12	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	164	1	2393	2	Y	14					42
							15	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	157	1	2309	2	Y	37					79
							41	9									
05	2635	N	2477	-0-	-158 B	-0-	158	1	2285	2	Y	31	82	1			28
							34	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	111	1	1675	2	Y	16					85
							18	9									
01	1891	N	1856	-0-	-35 B	-0-	117	1	1737	2	Y	2	78	1			9
							2	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	105	1	1538	2	Y	1					10
							1	9									
03	1798	N	1782	-0-	-16 B	-0-	114	1	1661	2	Y	6					16
							7	9									
04	1800	N	1738	-0-	-62 B	-0-	109	1	1604	2	Y	23					39
							25	9									
05	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	114	1	1645	2	Y	5					44
							6	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
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	51	1	774	2	Y	3					42
							3	9									
01	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					42
02	812	N	756	-0-	-56 B	-0-	48	1	707	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
03	837	N	600	-0-	-237 B	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					42
04	840	N	490	-0-	-350 B	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					42
05	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	45	1	645	2	Y	-0-	42	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	154	1	2323	2	Y	-0-					19
01	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	153	1	2273	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2113	-0-	-15 B	-0-	135	1	1975	2	Y	3					22
							3	9									
03	2480	N	2237	-0-	-243 B	-0-	143	1	2088	2	Y	5	14	1			13
							6	9									
04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	134	1	1979	2	Y	3					16
							3	9									
05	2325	N	2109	-0-	-216 B	-0-	137	1	1972	2	Y	-0-					16

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
12	3317	X	3242	-0-	-75 B	-0-	201	1	3041	2	Y	-0-					8
01	3317	X	3314	-0-	-3 B	-0-	208	1	3093	2	Y	12					20
							13	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	184	1	2684	2	Y	1					21
							1	9									
03	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	203	1	2971	2	Y	1					22
							1	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	187	1	2757	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	2852	X	2835	-0-	-17 B	-0-	182	1	2636	2	Y	15					38
							17	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2302	-0-	-54 B	-0-	140	1	2123	2	N	35					220
							39	9									
01	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	143	1	2132	2	N	23	186	1			57
							25	9									
02	2156	N	1986	-0-	-170 B	-0-	126	1	1845	2	N	14					71
							15	9									
03	2294	N	2184	-0-	-110 B	-0-	139	1	2031	2	N	13					84
							14	9									
04	2220	N	1842	-0-	-378 B	-0-	113	1	1659	2	N	64					148
							70	9									
*05	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	146	1	2112	2	N	8					156
							9	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
12	2852	N	2415	-0-	-437 B	-0-	150	1	2265	2	Y	-0-					7
01	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	170	1	2530	2	Y	12					19
							13	9									
02	2576	X	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2210	2	Y	1					20
							1	9									
03	2821	X	2218	-0-	-603 B	-0-	142	1	2076	2	Y	-0-					20
04	2730	X	2057	-0-	-673 B	-0-	131	1	1924	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
05	2728	X	1860	-0-	-868 B	-0-	119	1	1726	2	Y	14					35
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1791	-0-	-1309 B	-0-	111	1	1680	2	Y	-0-					7
01	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	200	1	2973	2	Y	12					19
							13	9									
02	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	172	1	2508	2	Y	1					20
							1	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	144	1	2107	2	Y	1					21
							1	9									
04	2790	X	2167	-0-	-623 B	-0-	138	1	2028	2	Y	1					22
							1	9									
*05	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	196	1	2834	2	Y	15					37
							17	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

12	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	143	1	2166	2	Y	31					39
							34	9									
01	2542	N	2333	-0-	-209 B	-0-	147	1	2186	2	Y	-0-					39
02	2156	N	2070	-0-	-86 B	-0-	129	1	1885	2	Y	51					90
							56	9									
03	2356	N	2293	-0-	-63 B	-0-	146	1	2129	2	Y	16					106
							18	9									
04	2250	N	2245	-0-	-5 B	-0-	143	1	2099	2	Y	3	88	1			21
							3	9									
05	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	147	1	2121	2	Y	13					34
							14	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

12	1736	N	1653	-0-	-83 B	-0-	102	1	1542	2	Y	8					94
							9	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	104	1	1545	2	Y	35	97	1			32
							39	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	90	1	1321	2	Y	5					37
							6	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	99	1	1451	2	Y	7					44
							8	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	97	1	1425	2	Y	8					52
							9	9									
*05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	101	1	1464	2	Y	9					61
							10	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

12	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	125	1	1885	2	Y	20	76	1			11
							22	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	122	1	1814	2	Y	17					28
							19	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	109	1	1596	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
03	1922	N	1898	-0-	-24 B	-0-	120	1	1748	2	Y	27					55
							30	9									
04	1860	N	1834	-0-	-26 B	-0-	115	1	1693	2	Y	24	2	8			77
							26	9									
05	1891	N	1818	-0-	-73 B	-0-	117	1	1695	2	Y	5					82
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	139	1	2101	2	Y	11					98
							12	9									
01	2232	N	2167	-0-	-65 B	-0-	136	1	2020	2	Y	10					108
							11	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	125	1	1834	2	Y	10	92	1			26
							11	9									
03	2263	N	2037	-0-	-226 B	-0-	130	1	1903	2	Y	4					30
							4	9									
04	2100	N	1985	-0-	-115 B	-0-	126	1	1849	2	Y	9					39
							10	9									
*05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	140	1	2023	2	Y	27					66
							30	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3603	-0-	-210 B	-0-	223	1	3366	2	Y	13	38	1			9
							14	9									
01	3813	X	3731	-0-	-82 B	-0-	234	1	3487	2	Y	9					18
							10	9									
02	3388	X	3260	-0-	-128 B	-0-	209	1	3051	2	Y	-0-					18
03	3751	X	3619	-0-	-132 B	-0-	231	1	3376	2	Y	11					29
							12	9									
04	3630	X	3463	-0-	-167 B	-0-	220	1	3241	2	Y	2					31
							2	9									
05	3720	X	3490	-0-	-230 B	-0-	225	1	3254	2	Y	10	38	1			3
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3500	-0-	-282 B	-0-	216	1	3271	2	Y	12	38	1			18
							13	9									
01	3782	X	3248	-0-	-534 B	-0-	204	1	3035	2	Y	8					26
							9	9									
02	3304	X	3186	-0-	-118 B	-0-	204	1	2982	2	Y	-0-					26
03	3658	X	3420	-0-	-238 B	-0-	218	1	3190	2	Y	11					37
							12	9									
04	3390	X	3357	-0-	-33 B	-0-	213	1	3142	2	Y	2					39
							2	9									
05	3534	X	3400	-0-	-134 B	-0-	219	1	3169	2	Y	11	38	1			12
							12	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
12	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	72	1	1091	2	N	-0-					32
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1090	2	N	30					62
							33	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	949	2	N	6					68
							7	9									
03	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	67	1	972	2	N	2					70
							2	9									
04	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	67	1	988	2	N	2					72
							2	9									
05	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	63	1	915	2	N	1					73
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	90	1	1359	2	Y	12					41
							13	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	102	1	1521	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1438	2	Y	5					11
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	108	1	1575	2	Y	2					13
							2	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	105	1	1543	2	Y	21					34
							23	9									
*05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	109	1	1568	2	Y	2					36
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	119	1	1805	2	Y	52					86
							57	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	118	1	1763	2	Y	25					111
							28	9									
02	1708	N	1697	-0-	-11 B	-0-	108	1	1578	2	Y	10	1	8			120
							11	9									
03	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-	113	1	1648	2	Y	9					129
							10	9									
04	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	107	1	1581	2	Y	42	149	1	1	8	21
							46	9									
05	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	117	1	1695	2	Y	9					30
							10	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
12	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	127	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	134	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	137	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3202	-0-	-673 B	-0-	198	1	3003	2	Y	1					45
							1	9									
01	3844	X	3051	-0-	-793 B	-0-	191	1	2847	2	Y	12	49	1			8
							13	9									
02	3472	X	2152	-0-	-1320 B	-0-	137	1	2002	2	Y	12					20
							13	9									
03	3844	X	3502	-0-	-342 B	-0-	224	1	3271	2	Y	6					26
							7	9									
04	3210	X	3201	-0-	-9 B	-0-	203	1	2989	2	Y	8					34
							9	9									
05	3193	X	3152	-0-	-41 B	-0-	204	1	2947	2	Y	1					35
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2266	-0-	-648 B	-0-	140	1	2122	2	Y	4					47
							4	9									
01	2914	X	2657	-0-	-257 B	-0-	166	1	2473	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
02	2352	X	2152	-0-	-200 B	-0-	137	1	2004	2	Y	10					28
							11	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	163	1	2386	2	Y	8					36
							9	9									
04	2520	N	2468	-0-	-52 B	-0-	157	1	2304	2	Y	6					42
							7	9									
*05	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	161	1	2326	2	Y	11	43	1			10
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2176	-0-	-304 B	-0-	134	1	2025	2	Y	15					44
							17	9									
01	2480	N	2230	-0-	-250 B	-0-	138	1	2050	2	Y	38	51	1			31
							42	9									
02	2184	N	1880	-0-	-304 B	-0-	119	1	1739	2	Y	20					51
							22	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	140	1	2042	2	Y	21	54	1			18
							23	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	143	1	2106	2	Y	24					42
							26	9									
*05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	151	1	2178	2	Y	21	54	1			9
							23	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1716	-0-	-113 B	-0-	105	1	1590	2	Y	19					53
							21	9									
01	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	109	1	1627	2	Y	44	57	1			40
							48	9									
02	1624	N	1576	-0-	-48 B	-0-	99	1	1454	2	Y	21					61
							23	9									
03	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	107	1	1566	2	Y	18	55	1			24
							20	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	114	1	1680	2	Y	21					45
							23	9									
05	1736	N	1712	-0-	-24 B	-0-	110	1	1583	2	Y	17	48	1			14
							19	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1390	-0-	-563 B	-0-	85	1	1285	2	Y	18					39
							20	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	131	1	1951	2	Y	-0-					39
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	104	1	1520	2	Y	-0-					39
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	113	1	1650	2	Y	-0-					39
04	1770	N	1672	-0-	-98 B	-0-	106	1	1565	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201 B	-0-	102	1	1474	2	Y	19					58
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	884	-0-	-325 B	-0-	54	1	818	2	Y	11					29
							12	9									
01	1209	N	675	-0-	-534 B	-0-	41	1	611	2	Y	21					50
							23	9									
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	63	1	920	2	Y	6	1	8			55
							7	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	111	1	1618	2	Y	-0-					55
04	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2419	2	Y	-0-					55
*05	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	183	1	2650	2	Y	-0-					55

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
12	2573	N	2273	-0-	-300 B	-0-	141	1	2132	2	Y	-0-					42
01	2542	N	2368	-0-	-174 B	-0-	149	1	2219	2	Y	-0-					42
02	2016	N	1879	-0-	-137 B	-0-	120	1	1759	2	Y	-0-					42
03	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	171	1	2504	2	Y	-0-					42
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	158	1	2330	2	Y	-0-					42
*05	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	159	1	2297	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
12	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	83	1	1251	2	N	90					170
							99	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					170
02	1316	N	1288	-0-	-28 B	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					170
03	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	90	1	1321	2	N	5					175
							6	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	94	1	1378	2	N	1	169	1	1	8	6
							1	9									
*05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					6

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
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	87	1	1320	2	Y	9					64
							10	9									
01	1426	N	1423	-0-	-3 B	-0-	89	1	1332	2	Y	2					66
							2	9									
02	1316	N	1113	-0-	-203 B	-0-	70	1	1028	2	Y	14					80
							15	9									
03	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	86	1	1250	2	Y	7					87
							8	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68 B	-0-	82	1	1209	2	Y	19	92	1			14
							21	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	6					20
							7	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	98	1	1485	2	Y	11					58
							12	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	92	1	1368	2	Y	7	49	1			16
							8	9									
02	1428	N	1099	-0-	-329 B	-0-	70	1	1019	2	Y	9					25
							10	9									
03	1581	N	1331	-0-	-250 B	-0-	85	1	1240	2	Y	5					30
							6	9									
04	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	82	1	1211	2	Y	17					47
							19	9									
*05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	4					51
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2288	-0-	-161 B	-0-	141	1	2132	2	Y	14					28
							15	9									
01	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	149	1	2217	2	Y	7					35
							8	9									
02	2156	N	2098	-0-	-58 B	-0-	134	1	1956	2	Y	7					42
							8	9									
03	2294	N	2148	-0-	-146 B	-0-	137	1	2005	2	Y	5					47
							6	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	167	1	2452	2	Y	-0-					47
*05	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	184	1	2658	2	Y	-0-					47

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	139	1	2110	2	Y	-0-					92
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	152	1	2257	2	Y	-0-					92
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	123	1	1804	2	Y	8					100
							9	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	147	1	2147	2	Y	-0-					100
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	143	1	2108	2	Y	1	1	8			100
							1	9									
*05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					100

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1262	-0-	-40 B	-0-	78	1	1181	2	Y	3					90
							3	9									
01	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	76	1	1131	2	Y	-0-					90
02	1176	N	1169	-0-	-7 B	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					90
03	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	81	1	1184	2	Y	20	93	1			17
							22	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	79	1	1162	2	Y	-0-					17
05	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-					17

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
12	1612	N	1454	-0-	-158 B	-0-	90	1	1362	2	Y	2					13
							2	9									
01	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					13
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1288	2	Y	25					38
							28	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	96	1	1396	2	Y	2					40
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	1					41
							1	9									
05	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	99	1	1425	2	Y	4					45
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	81	1	1221	2	Y	11					33
							12	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	Y	4					37
							4	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	76	1	1105	2	Y	4					41
							4	9									
03	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	81	1	1181	2	Y	11					52
							12	9									
04	1320	N	1222	-0-	-98 B	-0-	77	1	1133	2	Y	11	50	1			13
							12	9									
*05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	86	1	1235	2	Y	4					17
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1067	-0-		-18	B	-0-	66	1	992	2	Y	8					64
									9	9									
01	961	N	958	-0-		-3	B	-0-	60	1	896	2	Y	2	58	1			8
									2	9									
02	972	N	972	-0-		-0-	B	-0-	62	1	906	2	Y	4	1	8			11
									4	9									
03	1054	N	1034	-0-		-20	B	-0-	66	1	964	2	Y	4					15
									4	9									
04	930	N	822	-0-		-108	B	-0-	52	1	762	2	Y	7	1	8			21
									8	9									
05	1085	N	847	-0-		-238	B	-0-	54	1	784	2	Y	8					29
									9	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3126	X	3126	-0-		-0-	B	-0-	194	1	2932	2	N	-0-					90
01	2976	X	2314	-0-		-662	B	-0-	146	1	2168	2	N	-0-					90
02	3147	X	3147	-0-		-0-	B	-0-	200	1	2932	2	N	14					104
									15	9									
03	3237	X	3237	-0-		-0-	B	-0-	207	1	3030	2	N	-0-					104
04	3172	X	3172	-0-		-0-	B	-0-	202	1	2969	2	N	1	1	8			104
									1	9									
*05	3160	X	3160	-0-		-0-	B	-0-	204	1	2947	2	N	8					112
									9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1404	2	Y	15					29
									17	9									
01	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1397	2	Y	7					36
									8	9									
02	1372	N	1314	-0-		-58	B	-0-	84	1	1222	2	Y	7					43
									8	9									
03	1519	N	1422	-0-		-97	B	-0-	91	1	1325	2	Y	5					48
									6	9									
04	1440	N	1184	-0-		-256	B	-0-	75	1	1109	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1021	-0-		-436	B	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					48

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1341	-0-		-767	B	-0-	83	1	1258	2	Y	-0-					64
01	1953	N	1730	-0-		-223	B	-0-	109	1	1621	2	Y	-0-					64
02	1958	N	1958	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1832	2	Y	1	1	8			64
									1	9									
03	1878	N	1878	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1758	2	Y	-0-					64
04	1941	N	1941	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1804	2	Y	13					77
									14	9									
05	1860	N	1791	-0-		-69	B	-0-	116	1	1672	2	Y	3					80
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	128	1	1934	2	Y	-0-					23
01	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	134	1	1989	2	Y	2					25
							2	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					25
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	123	1	1794	2	Y	19					44
							21	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					44
*05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					44

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

*06	3510	X	2630	-0-	-880 B	-0-	149	1	2481	2	Y	-0-					28
*07	3317	X	2615	-0-	-702 B	-0-	169	1	2446	2	Y	-0-					28
*08	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	237	1	3324	2	Y	-0-					28
*09	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	211	1	2927	2	Y	-0-					28
*10	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	196	1	3074	2	Y	-0-					28
*11	3210	X	3091	-0-	-119 B	-0-	191	1	2900	2	Y	-0-					28
*12	3317	X	2973	-0-	-344 B	-0-	184	1	2789	2	Y	-0-					28
*01	3317	X	3061	-0-	-256 B	-0-	193	1	2868	2	Y	-0-					28
*02	2940	X	2676	-0-	-264 B	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					28
*03	3255	X	2903	-0-	-352 B	-0-	186	1	2717	2	Y	-0-					28
*04	3090	X	2954	-0-	-136 B	-0-	188	1	2766	2	Y	-0-					28
05	3069	X	2981	-0-	-88 B	-0-	193	1	2788	2	Y	-0-					28

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

12	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	69	1	1043	2	Y	9					37
							10	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	71	1	1059	2	Y	8	29	1			16
							9	9									
02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	63	1	915	2	Y	7					23
							8	9									
03	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	66	1	961	2	Y	6					29
							7	9									
04	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	62	1	918	2	Y	8	27	1			10
							9	9									
05	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	57	1	830	2	Y	6					16
							7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

12	1860	N	1772	-0-	-88 B	-0-	109	1	1652	2	N	10					45
							11	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	115	1	1710	2	N	12					57
							13	9									
02	1652	N	1579	-0-	-73 B	-0-	100	1	1462	2	N	15					72
							17	9									
03	1767	N	1681	-0-	-86 B	-0-	107	1	1560	2	N	13					85
							14	9									
04	1770	N	1653	-0-	-117 B	-0-	104	1	1538	2	N	10					95
							11	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	110	1	1590	2	N	7					102
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1697	-0-	-535 B	-0-	104	1	1576	2	Y	15					28
							17	9									
01	2201	N	1910	-0-	-291 B	-0-	120	1	1783	2	Y	6					34
							7	9									
02	1904	N	1692	-0-	-212 B	-0-	108	1	1576	2	Y	7					41
							8	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	121	1	1765	2	Y	5					46
							6	9									
04	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1696	2	Y	-0-					46
*05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	125	1	1811	2	Y	-0-					46

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2553	-0-	-237 B	-0-	158	1	2395	2	N	-0-					72
01	2759	N	2706	-0-	-53 B	-0-	170	1	2536	2	N	-0-					72
02	2492	N	2438	-0-	-54 B	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					72
03	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	168	1	2458	2	N	-0-					72
04	2610	N	2540	-0-	-70 B	-0-	162	1	2378	2	N	-0-					72
05	2697	N	2460	-0-	-237 B	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					72

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3064	-0-	-129 B	-0-	190	1	2868	2	Y	5					84
							6	9									
01	3193	X	3045	-0-	-148 B	-0-	190	1	2827	2	Y	25	84	1			25
							28	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	203	1	2964	2	Y	17					42
							19	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-	228	1	3331	2	Y	12					54
							13	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0- B	-0-	217	1	3192	2	Y	10	1	8			63
							11	9									
*05	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	221	1	3186	2	Y	15	70	1			8
							17	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2741	-0-	-328 B	-0-	170	1	2567	2	Y	4					30
							4	9									
01	3069	X	2944	-0-	-125 B	-0-	185	1	2758	2	Y	1					31
							1	9									
02	2212	X	1875	-0-	-337 B	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					31
03	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	217	1	3169	2	Y	-0-					31
04	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	199	1	2927	2	Y	-0-					31
*05	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	201	1	2908	2	Y	8	32	1			7
							9	9									

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
12	1829	N	1676	-0-	-153 B	-0-	103	1	1559	2	Y	13					127
							14	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	108	1	1614	2	Y	63	124	1			66
							69	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	101	1	1480	2	Y	40					106
							44	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	110	1	1601	2	Y	37	121	1			22
							41	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	106	1	1566	2	Y	14					36
							15	9									
*05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	109	1	1581	2	Y	21					57
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	74	1	1120	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1464	-0-	-148 B	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	81	1	1192	2	Y	2	1 1	1 8	-0-
							2	9							
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	95	1	1388	2	Y	12			12
							13	9							
04	1410	N	1398	-0-	-12 B	-0-	89	1	1305	2	Y	4	1 8		15
							4	9							
*05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	92	1	1329	2	Y	18			33
							20	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1066	-0-	-81 B	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-			38
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1021	2	Y	30	64 1		4
							33	9							
02	980	N	973	-0-	-7 B	-0-	62	1	905	2	Y	5			9
							6	9							
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	66	1	968	2	Y	-0-			9
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	65	1	950	2	Y	-0-			9
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	66	1	946	2	Y	38			47
							42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1295	-0-	-131 B	-0-	80	1	1208	2	Y	6			19
							7	9							
01	1488	N	1172	-0-	-316 B	-0-	74	1	1097	2	Y	1			20
							1	9							
02	1316	N	1197	-0-	-119 B	-0-	77	1	1120	2	Y	-0-	20 1		-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	85	1	1243	2	Y	-0-			-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	86	1	1259	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	85	1	1223	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3003	-0-	-500 B	-0-	186	1	2811	2	Y	5			26
							6	9							
01	3503	X	3194	-0-	-309 B	-0-	201	1	2992	2	Y	1			27
							1	9							
02	2968	X	2901	-0-	-67 B	-0-	186	1	2715	2	Y	-0-			27
03	3286	X	2465	-0-	-821 B	-0-	158	1	2307	2	Y	-0-			27
04	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	207	1	3041	2	Y	-0-			27
05	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	203	1	2928	2	Y	9	32 1		4
							10	9							

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2579	-0-	-304 B	-0-	159	1	2399	2	Y	19	60 1		12
							21	9							
01	2883	X	2601	-0-	-282 B	-0-	162	1	2413	2	Y	24			36
							26	9							
02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	145	1	2114	2	Y	7			43
							8	9							
03	2573	N	2027	-0-	-546 B	-0-	128	1	1867	2	Y	29	59 1		13
							32	9							
04	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	169	1	2487	2	Y	27			40
							30	9							
*05	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	179	1	2586	2	Y	18			58
							20	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	1733	-0-	-1026 B	-0-	107	1	1622	2	Y	4					33
							4	9									
01	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	144	1	2151	2	Y	-0-					33
02	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	190	1	2782	2	Y	31	1	8			63
							34	9									
03	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	183	1	2677	2	Y	-0-					63
04	2220	N	1908	-0-	-312 B	-0-	121	1	1787	2	Y	-0-					63
*05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	191	1	2757	2	Y	9	57	1			15
							10	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1641	-0-	-2 B	-0-	105	1	1521	2	Y	14					54
							15	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	117	1	1676	2	Y	29					83
							32	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	102	1	1429	2	Y	14	2	8			95
							15	9									
03	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	106	1	1497	2	Y	21	98	1			18
							23	9									
04	1770	N	1183	-0-	-587 B	-0-	78	1	1097	2	Y	7	2	8			23
							8	9									
05	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-	104	1	1448	2	Y	1					24
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	149	1	2253	2	Y	11					104
							12	9									
01	2387	N	2359	-0-	-28 B	-0-	146	1	2171	2	Y	38	111	1			31
							42	9									
02	2128	N	2051	-0-	-77 B	-0-	130	1	1906	2	Y	14					45
							15	9									
03	2387	N	2261	-0-	-126 B	-0-	144	1	2106	2	Y	10					55
							11	9									
04	2280	N	2189	-0-	-91 B	-0-	139	1	2040	2	Y	9					64
							10	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	142	1	2057	2	Y	6					70
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	149	1	2255	2	Y	6					15
							7	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	128	1	1901	2	Y	-0-					15
02	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	150	1	2188	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	156	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3797	-0-	-202 B	-0-		235	1 7 9	3555	2	Y	6					24
01	3999	X	3960	-0-	-39 B	-0-		249	1 6 9	3705	2	Y	5					29
02	4004	X	3268	-0-	-736 B	-0-		208	1 20 9	3040	2	Y	18					47
03	4185	X	3860	-0-	-325 B	-0-		247	1 6 9	3607	2	Y	5					52
04	3930	X	3750	-0-	-180 B	-0-		238	1 14 9	3498	2	Y	13	48	1			17
*05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-		257	1 4 9	3714	2	Y	4					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2628	-0-	-472 B	-0-		160	1 43 9	2425	2	Y	39					91
01	3162	X	3030	-0-	-132 B	-0-		191	1	2839	2	Y	-0-					91
02	2856	X	2749	-0-	-107 B	-0-		175	1 9 9	2565	2	Y	8					99
03	3162	X	2844	-0-	-318 B	-0-		180	1 36 9	2628	2	Y	33	108	1			24
04	3060	X	2648	-0-	-412 B	-0-		168	1 9 9	2471	2	Y	8					32
05	3038	X	2695	-0-	-343 B	-0-		174	1 8 9	2513	2	Y	7					39

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1937	-0-	-233 B	-0-		120	1 8 9	1809	2	Y	7					63
01	1984	N	1936	-0-	-48 B	-0-		120	1 36 9	1780	2	Y	33	63	1			33
02	1848	N	1706	-0-	-142 B	-0-		108	1 22 9	1576	2	Y	20					53
03	1922	N	1866	-0-	-56 B	-0-		118	1 18 9	1730	2	Y	16	58	1			11
04	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-		119	1 8 9	1751	2	Y	7					18
05	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-		121	1 11 9	1745	2	Y	10					28

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2061	-0-	-512 B	-0-		128	1 39 9	1894	2	Y	35					117
01	2750	X	2750	-0-	-0- B	-0-		176	1 6 9	2568	2	Y	5					122
02	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-		158	1 3 9	2248	2	Y	3	103	1	2	8	20
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-		165	1 6 9	2349	2	Y	5					25
04	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-		161	1 4 9	2312	2	Y	4	1	8			28
*05	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-		168	1 6 9	2376	2	Y	5					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 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
12	2542	N	2515	-0-		-27	B	-0-	156	1	2353	2	Y	5					97
									6	9									
01	2635	N	2604	-0-		-31	B	-0-	159	1	2366	2	Y	72					169
									79	9									
02	2352	N	2236	-0-		-116	B	-0-	143	1	2090	2	Y	3	150	1	3	8	19
									3	9									
03	2511	N	2279	-0-		-232	B	-0-	145	1	2121	2	Y	12					31
									13	9									
04	2520	N	2144	-0-		-376	B	-0-	136	1	2006	2	Y	2	2	8			31
									2	9									
05	2480	N	2369	-0-		-111	B	-0-	152	1	2195	2	Y	20					51
									22	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 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
12	2635	N	2435	-0-		-200	B	-0-	151	1	2284	2	Y	-0-					19
01	2604	N	2521	-0-		-83	B	-0-	159	1	2362	2	Y	-0-					19
02	2352	N	2282	-0-		-70	B	-0-	146	1	2136	2	Y	-0-					19
03	2476	N	2476	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2317	2	Y	-0-					19
04	2430	N	2409	-0-		-21	B	-0-	153	1	2256	2	Y	-0-					19
05	2542	N	2413	-0-		-129	B	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					19

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2945	X	2613	-0-		-332	B	-0-	162	1	2451	2	Y	-0-					6
01	2790	X	2654	-0-		-136	B	-0-	166	1	2478	2	Y	9					15
									10	9									
02	2464	X	2317	-0-		-147	B	-0-	148	1	2168	2	Y	1					16
									1	9									
03	2728	X	2042	-0-		-686	B	-0-	131	1	1911	2	Y	-0-					16
04	2640	X	2466	-0-		-174	B	-0-	157	1	2307	2	Y	2	1	8			17
									2	9									
05	2666	X	2516	-0-		-150	B	-0-	162	1	2337	2	Y	15					32
									17	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

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
12	1364	N	1265	-0-		-99	B	-0-	77	1	1165	2	Y	21					21
									23	9									
01	1364	N	1315	-0-		-49	B	-0-	81	1	1203	2	Y	28	33	1			16
									31	9									
02	1176	N	1153	-0-		-23	B	-0-	73	1	1066	2	Y	13					29
									14	9									
03	1271	N	1219	-0-		-52	B	-0-	77	1	1128	2	Y	13	36	1			6
									14	9									
04	1260	N	1227	-0-		-33	B	-0-	77	1	1135	2	Y	14					20
									15	9									
05	1271	N	1249	-0-		-22	B	-0-	80	1	1150	2	Y	17					37
									19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1332	2	Y	1					39
									1	9									
01	1799	N	1799	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1676	2	Y	9	40	1			8
									10	9									
02	1908	N	1908	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1772	2	Y	14					22
									15	9									
03	1960	N	1960	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1828	2	Y	6					28
									7	9									
04	1748	N	1748	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1628	2	Y	8					36
									9	9									
05	2015	N	1718	-0-		-297	B	-0-	111	1	1606	2	Y	1					37
									1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1891	N	1746	-0-		-145	B	-0-	107	1	1615	2	N	22					154
									24	9									
01	1860	N	1779	-0-		-81	B	-0-	111	1	1646	2	N	20					174
									22	9									
02	1652	N	1581	-0-		-71	B	-0-	100	1	1467	2	N	13					187
									14	9									
03	1736	N	1691	-0-		-45	B	-0-	107	1	1564	2	N	18					205
									20	9									
04	1710	N	1606	-0-		-104	B	-0-	101	1	1484	2	N	19	191	1			33
									21	9									
05	1736	N	1692	-0-		-44	B	-0-	109	1	1572	2	N	10					43
									11	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1583	-0-		-29	B	-0-	98	1	1484	2	Y	1					42
									1	9									
01	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1640	2	Y	12	43	1			11
									13	9									
02	1624	N	1606	-0-		-18	B	-0-	102	1	1489	2	Y	14					25
									15	9									
03	1749	N	1749	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1631	2	Y	5					30
									6	9									
04	1710	N	1496	-0-		-214	B	-0-	95	1	1391	2	Y	9					39
									10	9									
05	1767	N	1630	-0-		-137	B	-0-	105	1	1523	2	Y	2					41
									2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2852	N	2563	-0-		-289	B	-0-	159	1	2404	2	Y	-0-					15
01	2790	N	2589	-0-		-201	B	-0-	163	1	2426	2	Y	-0-					15
02	2548	N	2508	-0-		-40	B	-0-	161	1	2347	2	Y	-0-					15
03	2640	N	2640	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2471	2	Y	-0-					15
04	2718	N	2718	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2545	2	Y	-0-					15
05	2790	N	2744	-0-		-46	B	-0-	178	1	2566	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1997	-0-		-80	B	-0-		123	1	1859	2	Y	14					25
										15	9									
01	2038	N	2038	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1902	2	Y	7					32
										8	9									
02	1848	N	1817	-0-		-31	B	-0-		116	1	1693	2	Y	7					39
										8	9									
03	1984	N	1483	-0-		-501	B	-0-		95	1	1382	2	Y	5					44
										6	9									
04	1980	N	1777	-0-		-203	B	-0-		113	1	1664	2	Y	-0-					44
*05	2113	N	2113	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1976	2	Y	-0-					44

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2790	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2609	2	Y	8					27
										9	9									
01	2695	N	2695	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2512	2	Y	13					40
										14	9									
02	1977	N	1977	-0-		-0-	B	-0-		126	1	1844	2	Y	6	1	8			45
										7	9									
03	1839	N	1839	-0-		-0-	B	-0-		117	1	1712	2	Y	9	49	1			5
										10	9									
04	1980	N	1980	-0-		-0-	B	-0-		126	1	1848	2	Y	5	1	8			9
										6	9									
05	1643	N	1549	-0-		-94	B	-0-		100	1	1448	2	Y	1					10
										1	9									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1452	-0-		-5	B	-0-		89	1	1345	2	Y	16					78
										18	9									
01	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1334	2	Y	11					89
										12	9									
02	1316	N	1252	-0-		-64	B	-0-		79	1	1159	2	Y	13					102
										14	9									
03	1457	N	1387	-0-		-70	B	-0-		88	1	1282	2	Y	15					117
										17	9									
04	1387	N	1387	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1246	2	Y	51	118	1			50
										56	9									
05	1395	N	1356	-0-		-39	B	-0-		87	1	1257	2	Y	11					61
										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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1604	-0-		-163	B	-0-		103	1	1493	2	Y	7					68
										8	9									
01	1705	N	1558	-0-		-147	B	-0-		100	1	1430	2	Y	25	71	1			22
										28	9									
02	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1383	2	Y	8					30
										9	9									
03	1612	N	1421	-0-		-191	B	-0-		94	1	1321	2	Y	5					35
										6	9									
04	1500	N	1439	-0-		-61	B	-0-		95	1	1337	2	Y	6					41
										7	9									
05	1643	N	1441	-0-		-202	B	-0-		97	1	1340	2	Y	4					45
										4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3141	X	3141	-0-	-0-	B	-0-		195	1	2944	2	Y	2					54
									2	9									
01	2790	N	2496	-0-	-294	B	-0-		156	1	2327	2	Y	12	49	1			17
									13	9									
02	2660	N	2573	-0-	-87	B	-0-		164	1	2394	2	Y	14					31
									15	9									
03	2945	X	2769	-0-	-176	B	-0-		177	1	2585	2	Y	6					37
									7	9									
04	2850	X	2666	-0-	-184	B	-0-		169	1	2488	2	Y	8					45
									9	9									
05	2945	X	1947	-0-	-998	B	-0-		126	1	1820	2	Y	1					46
									1	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2368	-0-	-267	B	-0-		145	1	2192	2	N	28	190	1			38
									31	9									
01	2542	N	2181	-0-	-361	B	-0-		136	1	2021	2	N	22					60
									24	9									
02	2212	N	2066	-0-	-146	B	-0-		131	1	1911	2	N	22					82
									24	9									
03	2356	N	2033	-0-	-323	B	-0-		129	1	1882	2	N	20					102
									22	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-		149	1	2187	2	N	22					124
									24	9									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-		150	1	2167	2	N	33					157
									36	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2656	-0-	-320	B	-0-		163	1	2471	2	Y	20	83	1			22
									22	9									
01	2976	X	2859	-0-	-117	B	-0-		178	1	2645	2	Y	33					55
									36	9									
02	2884	X	2131	-0-	-753	B	-0-		136	1	1985	2	Y	9					64
									10	9									
03	3193	X	2843	-0-	-350	B	-0-		179	1	2614	2	Y	45	85	1			24
									50	9									
04	2760	X	2504	-0-	-256	B	-0-		157	1	2310	2	Y	34					58
									37	9									
05	2852	X	2463	-0-	-389	B	-0-		158	1	2281	2	Y	22					80
									24	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1492	-0-	-58	B	-0-		92	1	1398	2	Y	2					70
									2	9									
01	1612	N	1594	-0-	-18	B	-0-		100	1	1484	2	Y	9	61	1			18
									10	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1342	2	Y	-0-					18
03	1488	N	1382	-0-	-106	B	-0-		88	1	1291	2	Y	3					21
									3	9									
04	1530	N	1439	-0-	-91	B	-0-		91	1	1346	2	Y	2					23
									2	9									
05	1581	N	1465	-0-	-116	B	-0-		95	1	1370	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2428	2	Y	12	38	1			13
								13	9									
01	2511	N	2478	-0-	-33	B	-0-	155	1	2314	2	Y	8					21
								9	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2227	2	Y	-0-					21
03	2722	N	2722	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2536	2	Y	11					32
								12	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2379	2	Y	2					34
								2	9									
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2410	2	Y	12	38	1			8
								13	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1352	-0-	-74	B	-0-	83	1	1263	2	Y	5					5
								6	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1287	2	Y	19					24
								21	9									
02	1232	N	1194	-0-	-38	B	-0-	76	1	1116	2	Y	2	1	8			25
								2	9									
03	1364	N	1122	-0-	-242	B	-0-	72	1	1047	2	Y	3					28
								3	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	B	-0-	79	1	1157	2	Y	3	26	1	1	8	4
								3	9									
05	1333	N	1289	-0-	-44	B	-0-	83	1	1205	2	Y	1					5
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3557	X	3557	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3331	2	Y	5					48
								6	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3773	2	Y	25	56	1			17
								28	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3119	2	Y	17					34
								19	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3428	2	Y	13					47
								14	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3231	2	Y	11	1	8			57
								12	9									
05	3534	X	3520	-0-	-14	B	-0-	227	1	3275	2	Y	16	63	1			10
								18	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1339	-0-	-211	B	-0-	83	1	1256	2	N	-0-					180
01	1333	N	1097	-0-	-236	B	-0-	69	1	1022	2	N	5					185
								6	9									
02	1036	N	968	-0-	-68	B	-0-	61	1	899	2	N	7					192
								8	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1477	2	N	2					194
								2	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1285	2	N	2	178	1			18
								2	9									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1292	2	N	4					22
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	3100	X	2833	-0-	-267 B	-0-	172	1	2608	2	Y	48					112
							53	9									
01	3100	X	2788	-0-	-312 B	-0-	175	1	2613	2	Y	-0-					112
02	2800	X	2505	-0-	-295 B	-0-	160	1	2344	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
03	2976	X	2783	-0-	-193 B	-0-	178	1	2605	2	Y	-0-					112
04	2760	X	2700	-0-	-60 B	-0-	172	1	2528	2	Y	-0-					112
05	2821	X	2071	-0-	-750 B	-0-	134	1	1936	2	Y	1					113
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	85	1	1290	2	Y	6					25
							7	9									
01	1705	N	1380	-0-	-325 B	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-					25
02	1372	N	1090	-0-	-282 B	-0-	69	1	1008	2	Y	12					37
							13	9									
03	1395	N	1245	-0-	-150 B	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					37
04	1350	N	1333	-0-	-17 B	-0-	85	1	1247	2	Y	1					38
							1	9									
*05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	14					52
							15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2222	-0-	-165 B	-0-	138	1	2084	2	Y	-0-					14
01	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	150	1	2232	2	Y	-0-					14
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	135	1	1969	2	Y	-0-					14
03	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	146	1	2131	2	Y	-0-					14
04	2310	N	2226	-0-	-84 B	-0-	142	1	2084	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2267	-0-	-58 B	-0-	147	1	2119	2	Y	1					15
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	196	1	2962	2	Y	19					81
							21	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	194	1	2891	2	Y	39					120
							43	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	174	1	2548	2	Y	18	2	8			136
							20	9									
03	2790	X	2222	-0-	-568 B	-0-	141	1	2057	2	Y	22	137	1			21
							24	9									
04	2700	X	2184	-0-	-516 B	-0-	138	1	2036	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
*05	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	192	1	2776	2	Y	2					30
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1743	-0-	-148 B	-0-	108	1	1635	2	Y	-0-					63
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	120	1	1784	2	Y	-0-					63
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-					63
03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	118	1	1720	2	Y	14					77
							15	9									
04	1830	N	1674	-0-	-156 B	-0-	106	1	1566	2	Y	2					79
							2	9									
05	1891	N	1027	-0-	-864 B	-0-	66	1	959	2	Y	2					81
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2719	-0-	-195 B	-0-	168	1	2536	2	Y	14					59
							15	9									
01	6620	X	6620	-0-	-0- B	-0-	416	1	6191	2	Y	12	46	1			25
							13	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	151	1	2201	2	Y	11					36
							12	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	164	1	2397	2	Y	9					45
							10	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	166	1	2438	2	Y	13	43	1			15
							14	9									
*05	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	156	1	2260	2	Y	11					26
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	134	1	2024	2	Y	27					57
							30	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	137	1	2034	2	Y	3	48	1			12
							3	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	137	1	2001	2	Y	12					24
							13	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	139	1	2033	2	Y	20					44
							22	9									
04	2040	N	1990	-0-	-50 B	-0-	126	1	1861	2	Y	3					47
							3	9									
05	2108	N	1742	-0-	-366 B	-0-	113	1	1626	2	Y	3					50
							3	9									

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
12	2015	N	1897	-0-	-118 B	-0-	116	1	1761	2	Y	18					86
							20	9									
01	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	122	1	1819	2	Y	16	62	1			40
							18	9									
02	1764	N	1696	-0-	-68 B	-0-	108	1	1573	2	Y	14					54
							15	9									
03	1891	N	1861	-0-	-30 B	-0-	118	1	1730	2	Y	12					66
							13	9									
04	1890	N	1853	-0-	-37 B	-0-	117	1	1722	2	Y	13	2	1			77
							14	9									
*05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1	1764	2	Y	13	59	1			31
							14	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
12	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	105	1	1590	2	N	-0-					20
01	1581	N	1238	-0-	-343 B	-0-	78	1	1158	2	N	2					22
							2	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					22
03	1705	N	1480	-0-	-225 B	-0-	95	1	1385	2	N	-0-					22
04	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	91	1	1335	2	N	3					25
							3	9									
05	1550	N	1223	-0-	-327 B	-0-	79	1	1138	2	N	5					30
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2650	-0-	-388	B	-0-	164	1	2479	2	Y	6					13
								7	9									
01	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	202	1	3012	2	Y	-0-					13
02	2901	X	2901	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2676	2	Y	38	23	1	1	8	27
								42	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2889	2	Y	36					63
								40	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2788	2	Y	87	4	8			146
								96	9									
05	3007	X	2594	-0-	-413	B	-0-	167	1	2413	2	Y	13	119	1			40
								14	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2270	-0-	-613	B	-0-	140	1	2123	2	Y	6					19
								7	9									
01	2852	X	2804	-0-	-48	B	-0-	176	1	2628	2	Y	-0-					19
02	2619	X	2619	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2451	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91	B	-0-	166	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2678	-0-	-236	B	-0-	173	1	2505	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3172	-0-	-455	B	-0-	196	1	2969	2	Y	6					18
								7	9									
01	3596	X	2956	-0-	-640	B	-0-	186	1	2770	2	Y	-0-					18
02	3164	X	2866	-0-	-298	B	-0-	183	1	2683	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	3472	X	3133	-0-	-339	B	-0-	201	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2923	-0-	-287	B	-0-	186	1	2737	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3042	-0-	-120	B	-0-	197	1	2845	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1608	-0-	-35	B	-0-	98	1	1486	2	Y	22					88
								24	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1465	2	Y	20	74	1			34
								22	9									
02	1400	N	1278	-0-	-122	B	-0-	81	1	1178	2	Y	17					51
								19	9									
03	1612	N	1544	-0-	-68	B	-0-	98	1	1431	2	Y	14					65
								15	9									
04	1530	N	1435	-0-	-95	B	-0-	90	1	1323	2	Y	20	69	1			16
								22	9									
05	1426	N	1409	-0-	-17	B	-0-	90	1	1301	2	Y	16					32
								18	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2476	2	Y	35					92
								39	9									
01	2697	N	2658	-0-	-39	B	-0-	167	1	2485	2	Y	5					97
								6	9									
02	2324	N	2110	-0-	-214	B	-0-	135	1	1973	2	Y	2	81	1	1	8	17
								2	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2545	2	Y	6					23
								7	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2448	2	Y	3	1	8			25
								3	9									
*05	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2458	2	Y	4					29
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2637	-0-	-122 B	-0-	163	1	2470	2	Y	4					28
							4	9									
01	2759	N	1608	-0-	-1151 B	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					28
02	2576	N	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2211	2	Y	-0-					28
03	2635	N	2612	-0-	-23 B	-0-	167	1	2445	2	Y	-0-					28
04	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	165	1	2431	2	Y	-0-					28
*05	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	177	1	2555	2	Y	9	31	1			6
							10	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1016	-0-	-162 B	-0-	63	1	952	2	N	1					35
							1	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					35
02	1092	N	987	-0-	-105 B	-0-	63	1	922	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	68	1	939	2	N	4					39
							4	9									
04	1410	N	1031	-0-	-379 B	-0-	69	1	960	2	N	2	2	8			39
							2	9									
*05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	78	1	1064	2	N	3					42
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1488	-0-	-124 B	-0-	92	1	1394	2	Y	2					25
							2	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	94	1	1399	2	Y	70					95
							77	9									
02	1400	N	1355	-0-	-45 B	-0-	84	1	1230	2	Y	37	95	1	1	8	36
							41	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	93	1	1362	2	Y	40					76
							44	9									
04	1500	N	1408	-0-	-92 B	-0-	90	1	1318	2	Y	-0-					76
05	1488	N	1370	-0-	-118 B	-0-	86	1	1247	2	Y	34	95	1			15
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	834	-0-	-468 B	-0-	51	1	772	2	Y	10					56
							11	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	7	46	1			17
							8	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	72	1	1050	2	Y	10					27
							11	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	79	1	1157	2	Y	5					32
							6	9									
04	1230	N	1037	-0-	-193 B	-0-	65	1	964	2	Y	7					39
							8	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	78	1	1130	2	Y	4					43
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	78	1	1175	2	Y	11					32
							12	9									
01	1271	N	1269	-0-	-2 B	-0-	80	1	1185	2	Y	4					36
							4	9									
02	1148	X	1131	-0-	-17 B	-0-	72	1	1057	2	Y	2					38
							2	9									
03	1271	X	1243	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	Y	10					48
							11	9									
04	1230	X	1205	-0-	-25 B	-0-	76	1	1115	2	Y	13	54	1			7
							14	9									
05	1271	X	1217	-0-	-54 B	-0-	79	1	1134	2	Y	4					11
							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
12	2015	N	1811	-0-	-204 B	-0-	112	1	1699	2	Y	-0-					59
01	2015	N	1984	-0-	-31 B	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-					59
02	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	125	1	1826	2	Y	-0-					59
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	137	1	1997	2	Y	14					73
							15	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	123	1	1812	2	Y	2					75
							2	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	119	1	1726	2	Y	3					78
							3	9									

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
12	2170	N	2094	-0-	-76 B	-0-	127	1	1928	2	Y	35					71
							39	9									
01	2108	N	1973	-0-	-135 B	-0-	123	1	1836	2	Y	13					84
							14	9									
02	1820	N	1761	-0-	-59 B	-0-	111	1	1618	2	Y	29	93	1			20
							32	9									
03	2108	N	1851	-0-	-257 B	-0-	118	1	1726	2	Y	6					26
							7	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	122	1	1799	2	Y	16					42
							18	9									
05	1953	N	1904	-0-	-49 B	-0-	121	1	1746	2	Y	34					76
							37	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
12	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	139	1	2096	2	Y	-0-					11
01	2201	N	1945	-0-	-256 B	-0-	122	1	1813	2	Y	9					20
							10	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	133	1	1951	2	Y	-0-					20
03	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-					20
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	134	1	1969	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
*05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	102	1	1478	2	Y	3					27
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	3038	X	2643	-0-	-395 B	-0-	163	1	2471	2	Y	8					59
							9	9									
01	2945	X	2891	-0-	-54 B	-0-	181	1	2700	2	Y	9					68
							10	9									
02	2660	N	2520	-0-	-140 B	-0-	161	1	2352	2	Y	6	2	8			72
							7	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	186	1	2722	2	Y	19					91
							21	9									
04	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	178	1	2615	2	Y	6	2	8			95
							7	9									
*05	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	186	1	2683	2	Y	18					113
							20	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
12	2511	N	2458	-0-	-53 B	-0-	151	1	2285	2	Y	20					28
							22	9									
01	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	157	1	2342	2	Y	4					32
							4	9									
02	2128	N	1919	-0-	-209 B	-0-	123	1	1794	2	Y	2					34
							2	9									
03	2449	N	2314	-0-	-135 B	-0-	148	1	2163	2	Y	3					37
							3	9									
04	2430	N	2374	-0-	-56 B	-0-	150	1	2202	2	Y	20					57
							22	9									
*05	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	155	1	2242	2	Y	5					62
							6	9									

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
12	1426	N	1186	-0-	-240 B	-0-	73	1	1101	2	Y	11					67
							12	9									
01	1395	N	1293	-0-	-102 B	-0-	81	1	1208	2	Y	4					71
							4	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	75	1	1099	2	Y	4					75
							4	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	79	1	1151	2	Y	10					85
							11	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	80	1	1174	2	Y	13	80	1			18
							14	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	84	1	1214	2	Y	4					22
							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
12	1643	N	1613	-0-	-30 B	-0-	103	1	1502	2	Y	7					27
							8	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	103	1	1470	2	Y	14					41
							15	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	90	1	1260	2	Y	6					47
							7	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	95	1	1326	2	Y	11	53	1			5
							12	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	93	1	1303	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
*05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	15	1	227	2	Y	1					106
							1	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	118	1	1764	2	Y	2					108
							2	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	97	1	1422	2	Y	43	2	8			149
							47	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	121	1	1766	2	Y	-0-					149
04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	122	1	1796	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
*05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	124	1	1795	2	Y	2					151
							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
12	1798	N	656	-0-	-1142 B	-0-	41	1	614	2	Y	1					12
							1	9									
01	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	91	1	1362	2	Y	25					37
							28	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	91	1	1325	2	Y	1					38
							1	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	83	1	1211	2	Y	-0-					38
04	1440	N	1102	-0-	-338 B	-0-	70	1	1032	2	Y	-0-					38
05	1581	N	1237	-0-	-344 B	-0-	79	1	1145	2	Y	12	48	1			2
							13	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1048	-0-	-99 B	-0-	65	1	983	2	Y	-0-					5
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	67	1	995	2	Y	9					14
							10	9									
02	1036	N	934	-0-	-102 B	-0-	60	1	874	2	Y	-0-					14
03	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	67	1	983	2	Y	-0-					14
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					14
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	66	1	953	2	Y	4	18	1			-0-
							4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2521	-0-	-52 B	-0-	156	1	2362	2	Y	3					37
							3	9									
01	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	153	1	2277	2	Y	2					39
							2	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	140	1	2046	2	Y	2					41
							2	9									
03	2511	N	2384	-0-	-127 B	-0-	152	1	2214	2	Y	16					57
							18	9									
04	2340	N	2336	-0-	-4 B	-0-	148	1	2185	2	Y	3					60
							3	9									
05	2418	N	2387	-0-	-31 B	-0-	153	1	2213	2	Y	19					79
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1442	-0-	-108	B	-0-	88	1		1333	2		Y	19					31
								21	9											
01	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	96	1		1425	2		Y	3					34
								3	9											
02	1372	N	1299	-0-	-73	B	-0-	83	1		1215	2		Y	1					35
								1	9											
03	1457	N	1434	-0-	-23	B	-0-	92	1		1339	2		Y	3					38
								3	9											
04	1470	N	1393	-0-	-77	B	-0-	88	1		1294	2		Y	10					48
								11	9											
05	1426	N	1421	-0-	-5	B	-0-	92	1		1326	2		Y	3					51
								3	9											

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	83	1		1256	2		Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	82	1		1221	2		Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	73	1		1064	2		Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	78	1		1135	2		Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	74	1		1094	2		Y	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	70	1		1005	2		Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2662	-0-	-66	B	-0-	163	1		2470	2		Y	26					63
								29	9											
01	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	169	1		2524	2		Y	16					79
								18	9											
02	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	144	1		2103	2		Y	19					98
								21	9											
03	2666	N	2629	-0-	-37	B	-0-	166	1		2429	2		Y	31	95	1			34
								34	9											
04	2610	N	2373	-0-	-237	B	-0-	150	1		2214	2		Y	8					42
								9	9											
*05	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	173	1		2500	2		Y	26					68
								29	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
12	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	110	1		1671	2		Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	110	1		1635	2		Y	-0-					-0-
02	1568	N	1549	-0-	-19	B	-0-	99	1		1450	2		Y	-0-					-0-
03	1767	N	1613	-0-	-154	B	-0-	103	1		1510	2		Y	-0-					-0-
04	1680	N	1644	-0-	-36	B	-0-	105	1		1539	2		Y	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20	B	-0-	109	1		1576	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
12	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	146	1		2202	2		Y	-0-					2
01	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	141	1		2100	2		Y	-0-					2
02	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	117	1		1705	2		Y	-0-					2
03	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	152	1		2215	2		Y	-0-	2	1			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	147	1		2164	2		Y	-0-					-0-
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	151	1		2186	2		Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1829	N	1170	-0-	-659 B	-0-	73	1	1097	2	N	-0-					115
01	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	112	1	1673	2	N	-0-					115
02	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	120	1	1760	2	N	2	2	8			115
							2	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	141	1	2056	2	N	-0-					115
04	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	140	1	2060	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*05	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	144	1	2082	2	N	21					136
							23	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

12	1860	N	1716	-0-	-144 B	-0-	106	1	1604	2	Y	5					19
							6	9									
01	1612	N	1478	-0-	-134 B	-0-	89	1	1325	2	Y	58					77
							64	9									
02	1652	N	1598	-0-	-54 B	-0-	102	1	1490	2	Y	5	2	8			80
							6	9									
03	1705	N	1565	-0-	-140 B	-0-	100	1	1463	2	Y	2					82
							2	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	98	1	1446	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
05	1767	N	1245	-0-	-522 B	-0-	78	1	1127	2	Y	36	117	1			1
							40	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

12	2263	N	2089	-0-	-174 B	-0-	129	1	1956	2	Y	4					28
							4	9									
01	2201	N	2001	-0-	-200 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					28
02	1960	N	1793	-0-	-167 B	-0-	115	1	1678	2	Y	-0-					28
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	140	1	2045	2	Y	-0-					28
04	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	136	1	2004	2	Y	-0-					28
05	1984	N	1755	-0-	-229 B	-0-	113	1	1632	2	Y	9	31	1			6
							10	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

12	1395	N	1318	-0-	-77 B	-0-	82	1	1236	2	Y	-0-	116	1			-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1224	-0-	-64 B	-0-	78	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	87	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1 B	-0-	84	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

12	3317	X	3016	-0-	-301 B	-0-	185	1	2798	2	Y	30					58
							33	9									
01	3317	X	3272	-0-	-45 B	-0-	206	1	3066	2	Y	-0-					58
02	2800	X	2670	-0-	-130 B	-0-	170	1	2492	2	Y	7					65
							8	9									
03	3100	X	3081	-0-	-19 B	-0-	196	1	2857	2	Y	25	79	1			11
							28	9									
04	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-	186	1	2736	2	Y	7					18
							8	9									
05	3100	X	2914	-0-	-186 B	-0-	188	1	2720	2	Y	5					23
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	3100	X	2863	-0-	-237 B	-0-	177	1	2679	2	Y	6					15
							7	9									
01	3100	X	2871	-0-	-229 B	-0-	181	1	2690	2	Y	-0-					15
02	2632	X	2490	-0-	-142 B	-0-	159	1	2331	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2914	X	2799	-0-	-115 B	-0-	179	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2741	-0-	-79 B	-0-	174	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2732	-0-	-151 B	-0-	177	1	2555	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	142	1	2141	2	Y	6					19
							7	9									
01	2294	N	2258	-0-	-36 B	-0-	142	1	2116	2	Y	-0-					19
02	1988	N	1835	-0-	-153 B	-0-	117	1	1718	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2294	N	2024	-0-	-270 B	-0-	130	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	139	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1711	-0-	-56 B	-0-	106	1	1597	2	N	7					25
							8	9									
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	112	1	1664	2	N	-0-					25
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	N	8					33
							9	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	110	1	1602	2	N	-0-					33
04	1710	N	1672	-0-	-38 B	-0-	106	1	1558	2	N	7					40
							8	9									
05	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	113	1	1628	2	N	10					50
							11	9									

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
12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	130	1	1906	2	Y	8					66
							9	9									
01	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	127	1	1837	2	Y	7					73
							8	9									
02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	116	1	1643	2	Y	3	1	8			75
							3	9									
03	2046	N	1893	-0-	-153 B	-0-	125	1	1765	2	Y	3					78
							3	9									
04	1920	N	1757	-0-	-163 B	-0-	115	1	1640	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
05	1953	N	1845	-0-	-108 B	-0-	123	1	1721	2	Y	1					80
							1	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
12	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	104	1	1514	2	Y	7					31
							8	9									
01	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	101	1	1444	2	Y	7					38
							8	9									
02	1428	N	1366	-0-	-62 B	-0-	91	1	1272	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
03	1581	N	1556	-0-	-25 B	-0-	103	1	1453	2	Y	-0-					40
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	97	1	1369	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*05	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	2077	N	1777	-0-	-300 B	-0-	114	1	1663	2	Y	-0-					8
01	2077	N	820	-0-	-1257 B	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					8
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	130	1	1840	2	Y	2					10
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	Y	2					12
							2	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	116	1	1652	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
05	2046	N	1919	-0-	-127 B	-0-	128	1	1789	2	Y	2					15
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

12	4340	X	3962	-0-	-378 B	-0-	246	1	3715	2	Y	1					49
							1	9									
01	4154	X	3928	-0-	-226 B	-0-	247	1	3680	2	Y	1					50
							1	9									
02	3752	X	3584	-0-	-168 B	-0-	229	1	3354	2	Y	1					51
							1	9									
03	4061	X	3743	-0-	-318 B	-0-	240	1	3503	2	Y	-0-					51
04	3900	X	3627	-0-	-273 B	-0-	231	1	3396	2	Y	-0-					51
05	3968	X	2893	-0-	-1075 B	-0-	187	1	2706	2	Y	-0-					51

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

12	3689	X	3533	-0-	-156 B	-0-	219	1	3314	2	Y	-0-					40
01	3689	X	3006	-0-	-683 B	-0-	189	1	2816	2	Y	1					41
							1	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	215	1	3142	2	Y	1					42
							1	9									
03	3689	X	3441	-0-	-248 B	-0-	220	1	3221	2	Y	-0-					42
04	3570	X	3443	-0-	-127 B	-0-	219	1	3224	2	Y	-0-					42
05	3720	X	3423	-0-	-297 B	-0-	222	1	3201	2	Y	-0-					42

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

12	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	259	1	3918	2	Y	-0-					54
01	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	264	1	3928	2	Y	-0-					54
02	3892	X	3597	-0-	-295 B	-0-	230	1	3367	2	Y	-0-					54
03	4278	X	3902	-0-	-376 B	-0-	250	1	3652	2	Y	-0-					54
04	4050	X	3867	-0-	-183 B	-0-	246	1	3621	2	Y	-0-					54
05	4185	X	3822	-0-	-363 B	-0-	247	1	3575	2	Y	-0-					54

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	73	1	1108	2	Y	12					46
							13	9									
01	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	70	1	1042	2	Y	4	45	1			5
							4	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	66	1	959	2	Y	5					10
							6	9									
03	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-	68	1	991	2	Y	2					12
							2	9									
04	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	64	1	942	2	Y	21					33
							23	9									
05	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	66	1	953	2	Y	2					35
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	2356	N	1827	-0-	-529	B	-0-	113	1 9	1705	2	Y	8					21
01	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	135	1 9	2008	2	Y	8					29
02	1932	N	1268	-0-	-664	B	-0-	80	1 9	1166	2	Y	20					49
03	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	145	1 9	2116	2	Y	6					55
04	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	131	1 9	1931	2	Y	20	66	1			9
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	128	1 9	1855	2	Y	6					15

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1086	-0-	-92	B	-0-	66	1 9	1006	2	Y	13	69	1			18
01	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	69	1 9	1032	2	Y	15					33
02	980	N	968	-0-	-12	B	-0-	61	1 9	898	2	Y	8	1	8			40
03	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	68	1 9	987	2	Y	11					51
04	1080	N	1040	-0-	-40	B	-0-	65	1 9	963	2	Y	11	1	8			61
05	1085	N	1037	-0-	-48	B	-0-	67	1 9	961	2	Y	8					69

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1201	-0-	-39	B	-0-	74	1 9	1125	2	Y	2					94
01	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	88	1 9	1311	2	Y	15	77	1			32
02	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	78	1 9	1139	2	Y	6					38
03	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	91	1 9	1329	2	Y	7					45
04	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	92	1 9	1352	2	Y	36					81
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	97	1 9	1401	2	Y	20					101

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4952	-0-	-349	B	-0-	307	1	4645	2	Y	-0-					32
01	5301	X	4834	-0-	-467	B	-0-	304	1	4530	2	Y	-0-					32
02	4788	X	4294	-0-	-494	B	-0-	275	1 2 9	4017	2	Y	2	27	1	1	8	6
03	5301	X	4521	-0-	-780	B	-0-	289	1 9	4218	2	Y	13					19
04	4860	X	4334	-0-	-526	B	-0-	276	1 9	4055	2	Y	3	1	8			21
05	4960	X	4319	-0-	-641	B	-0-	278	1 9	4019	2	Y	20					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3916	-0-	-207 B	-0-	243	1	3670	2	Y	3					12
							3	9									
01	4123	X	3166	-0-	-957 B	-0-	199	1	2961	2	Y	5					17
							6	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	226	1	3306	2	Y	29					46
							32	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	241	1	3520	2	Y	6					52
							7	9									
04	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	234	1	3448	2	Y	21	67	1			6
							23	9									
*05	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	240	1	3464	2	Y	6					12
							7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2145	-0-	-25 B	-0-	132	1	1999	2	Y	13					69
							14	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	131	1	1948	2	Y	32	91	1			10
							35	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	114	1	1668	2	Y	38	1	8			47
							42	9									
03	2139	N	1991	-0-	-148 B	-0-	127	1	1851	2	Y	12					59
							13	9									
04	2040	N	1742	-0-	-298 B	-0-	109	1	1602	2	Y	28	1	8			86
							31	9									
*05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	132	1	1901	2	Y	20					106
							22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2209	-0-	-116 B	-0-	136	1	2060	2	Y	12					78
							13	9									
01	2356	N	2307	-0-	-49 B	-0-	143	1	2130	2	Y	31	97	1			12
							34	9									
02	2072	N	2046	-0-	-26 B	-0-	128	1	1877	2	Y	37	1	8			48
							41	9									
03	2201	N	2128	-0-	-73 B	-0-	135	1	1979	2	Y	13					61
							14	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	140	1	2062	2	Y	31	1	8			91
							34	9									
*05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	145	1	2101	2	Y	20					111
							22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1849	-0-	-11 B	-0-	114	1	1732	2	Y	3					118
							3	9									
01	1891	N	1507	-0-	-384 B	-0-	94	1	1394	2	Y	17	104	1			31
							19	9									
02	1792	N	1420	-0-	-372 B	-0-	90	1	1322	2	Y	7					38
							8	9									
03	1860	N	1175	-0-	-685 B	-0-	75	1	1092	2	Y	7					45
							8	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	108	1	1584	2	Y	47	1	8			91
							52	9									
*05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	110	1	1588	2	Y	25					116
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4255	-0-	-147 B	-0-	264	1	3991	2	N	-0-					140
01	4588	X	3531	-0-	-1057 B	-0-	222	1	3309	2	N	-0-					140
02	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	273	1	3994	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0- B	-0-	268	1	3911	2	N	19					159
							21	9									
04	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	258	1	3805	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*05	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	277	1	3999	2	N	3					162
							3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2028	-0-	-49 B	-0-	125	1	1896	2	Y	6					51
							7	9									
01	2170	N	2079	-0-	-91 B	-0-	129	1	1926	2	Y	22					73
							24	9									
02	1960	N	1587	-0-	-373 B	-0-	101	1	1476	2	Y	9	72	1	1	8	9
							10	9									
03	2015	N	1940	-0-	-75 B	-0-	123	1	1793	2	Y	22					31
							24	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	139	1	2041	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
*05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	142	1	2055	2	Y	14					46
							15	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
12	3968	X	3703	-0-	-265 B	-0-	230	1	3473	2	Y	-0-					7
01	3906	X	3792	-0-	-114 B	-0-	239	1	3553	2	Y	-0-					7
02	3528	X	3314	-0-	-214 B	-0-	212	1	3102	2	Y	-0-					7
03	3813	X	3481	-0-	-332 B	-0-	223	1	3258	2	Y	-0-					7
04	3660	X	3217	-0-	-443 B	-0-	205	1	3012	2	Y	-0-					7
*05	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	250	1	3607	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
12	6169	X	6157	-0-	-12 B	-0-	379	1	5732	2	Y	42					149
							46	9									
01	6324	X	5593	-0-	-731 B	-0-	350	1	5210	2	Y	30					179
							33	9									
02	5740	X	3231	-0-	-2509 B	-0-	205	1	2997	2	Y	26	2	8			203
							29	9									
03	6355	X	4562	-0-	-1793 B	-0-	290	1	4238	2	Y	31	182	1			52
							34	9									
04	5970	X	5073	-0-	-897 B	-0-	320	1	4710	2	Y	39	2	8			89
							43	9									
05	6169	X	5853	-0-	-316 B	-0-	376	1	5429	2	Y	44					133
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	228	1	3445	2	Y	6					47
							7	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	228	1	3392	2	Y	22					69
							24	9									
02	3164	X	3062	-0-	-102 B	-0-	195	1	2856	2	Y	10	72	1	1	8	6
							11	9									
03	3689	X	2679	-0-	-1010 B	-0-	170	1	2489	2	Y	18					24
							20	9									
04	3570	X	3539	-0-	-31 B	-0-	225	1	3313	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
05	3689	X	3551	-0-	-138 B	-0-	229	1	3305	2	Y	15					39
							17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2416	2	Y	3					21
							3	9									
01	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	146	1	2121	2	Y	14					35
							15	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	128	1	1817	2	Y	7	40	1			2
							8	9									
03	2263	N	2048	-0-	-215 B	-0-	134	1	1897	2	Y	15					17
							17	9									
04	2190	N	2046	-0-	-144 B	-0-	134	1	1911	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*05	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	179	1	2535	2	Y	9					26
							10	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					195
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1042	3	6	9	N	5					200
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	846	3	8	9	N	7					207
*03	868	N	713	-0-	-155 B	-0-	706	3	7	9	N	6					213
04	1020	N	709	-0-	-311 B	-0-	706	3	3	9	N	3					216
05	961	N	599	-0-	-362 B	-0-	593	3	6	9	N	5	189	1			33

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					130
01	124	X	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			Y	-0-					130
02	224	N	145	-0-	-79	B	-0-	145	2			Y	-0-					130
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			Y	-0-					130
04	120	N	76	-0-	-44	B	-0-	76	2			Y	-0-					130
05	155	N	33	-0-	-122	B	-0-	33	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
05	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

12	2449	N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	1	172	1			32
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
05	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

12	899	X	-0-	-0-	-899	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	96	-0-	-803	B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	61	2	1	9	N	1					14
01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	98	2	9	9	N	8					22
02	252	N	37	-0-	-215	B	-0-	37	2			N	-0-					22
03	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2			N	-0-					22
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					22
*05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					53
01	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	911	2	4	9	N	4					57
02	1540	N	784	-0-	-756	B	-0-	770	2	14	9	N	13					70
03	1023	N	868	-0-	-155	B	-0-	860	2	8	9	N	7					77
04	900	N	837	-0-	-63	B	-0-	826	2	11	9	N	10					87
*05	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					87

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2015

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			Y	-0-	4	1			8
01	527	N	394	-0-	-133	B	-0-	394	2			Y	-0-	5	1			3
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	377	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	367	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	390	N	344	-0-	-46	B	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	382	-0-	-52	B	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
12	3379	X	2008	-0-	-1371	B	-0-	1978	2	30	9	Y	27	23	1			4
01	3379	X	1813	-0-	-1566	B	-0-	1788	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	2212	X	1885	-0-	-327	B	-0-	1860	2	25	9	Y	23	20	1			7
03	2449	X	2259	-0-	-190	B	-0-	2225	2	34	9	Y	31	37	1			1
04	2370	X	1772	-0-	-598	B	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			1
05	2077	X	1620	-0-	-457	B	-0-	1590	2	30	9	Y	27	26	1			2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	612	-0-	-194	B	-0-	514	2	98	9	N	89					197
01	589	N	424	-0-	-165	B	-0-	344	2	80	9	N	73					270
02	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	375	2	158	9	N	144	180	1			234
03	620	N	409	-0-	-211	B	-0-	341	2	68	9	N	62					296
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	424	2	145	9	N	132	181	1			247
05	589	N	483	-0-	-106	B	-0-	343	2	140	9	N	127	157	1			217

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	5	5	8			327
01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	199	2	25	9	N	23	2	8			348
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					348
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					348
04	210	N	45	-0-	-165	B	-0-	45	2			N	-0-					348
*05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					348

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	849	-0-	-732	B	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	720	-0-	-396	B	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	570	2	276	9	Y	251	242	1			9
04	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	857	2	132	9	Y	120	92	1			37
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2040	2	91	9	Y	83	86	1			34

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4002	X	4002	-0-	-0-	B	-0-	3967	2	35	9	Y	32	26	1			6
01	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	3947	2	33	9	Y	30	30	1			6
02	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	3758	2	30	9	Y	27	24	1			9
03	4185	X	3626	-0-	-559	B	-0-	3594	2	32	9	Y	29	37	1			1
04	4050	X	3755	-0-	-295	B	-0-	3711	2	44	9	Y	40	39	1			2
05	4185	X	3804	-0-	-381	B	-0-	3764	2	40	9	Y	36	36	1			2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	4650	X	3767	-0-	-883 B	-0-	3710	2	57	9	Y	52	43	1			9
01	4650	X	3769	-0-	-881 B	-0-	3715	2	54	9	Y	49	48	1			10
02	3388	X	3331	-0-	-57 B	-0-	3286	2	45	9	Y	41	38	1			13
03	3751	X	3696	-0-	-55 B	-0-	3640	2	56	9	Y	51	62	1			2
04	3630	X	3207	-0-	-423 B	-0-	3142	2	65	9	Y	59	59	1			2
05	3751	X	3197	-0-	-554 B	-0-	3139	2	58	9	Y	53	52	1			3

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
12	34162	X	29360	-0-	-4802 B	-0-	28889	2	471	9	Y	428	402	1			211
01	34162	X	28613	-0-	-5549 B	-0-	28159	2	454	9	Y	413	414	1			210
02	29344	X	24761	-0-	-4583 B	-0-	24376	2	385	9	Y	350	326	1			234
03	30752	X	25714	-0-	-5038 B	-0-	25311	2	403	9	Y	366	483	1			117
04	29460	X	23683	-0-	-5777 B	-0-	23327	2	356	9	Y	324	323	1			118
05	29357	X	23942	-0-	-5415 B	-0-	23594	2	348	9	Y	316	263	1			171

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
12	37975	X	35055	-0-	-2920 B	-0-	34538	2	517	9	Y	470	441	1			553
01	37603	X	33388	-0-	-4215 B	-0-	32906	2	482	9	Y	438	444	1			547
02	29909	X	29909	-0-	-0- B	-0-	29482	2	427	9	Y	388	362	1			573
03	31653	X	31653	-0-	-0- B	-0-	31193	2	460	9	Y	418	551	1			440
04	29850	X	27953	-0-	-1897 B	-0-	27548	2	405	9	Y	368	367	1			441
05	30845	X	27636	-0-	-3209 B	-0-	27233	2	403	9	Y	366	305	1			502

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
12	36611	X	35358	-0-	-1253 B	-0-	34954	2	404	9	Y	367	374	1			65
01	37138	X	34929	-0-	-2209 B	-0-	34553	2	376	9	Y	342	340	1			67
02	33152	X	31218	-0-	-1934 B	-0-	30898	2	320	9	Y	291	263	1			95
03	36704	X	34124	-0-	-2580 B	-0-	33731	2	393	9	Y	357	437	1			15
04	34980	X	31409	-0-	-3571 B	-0-	30963	2	446	9	Y	405	402	1			18
05	35371	X	31079	-0-	-4292 B	-0-	30685	2	394	9	Y	358	354	1			22

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
12	41509	X	38261	-0-	-3248 B	-0-	37891	2	370	9	Y	336	343	1			59
01	41509	X	37221	-0-	-4288 B	-0-	36882	2	339	9	Y	308	307	1			60
02	34188	X	32260	-0-	-1928 B	-0-	31979	2	281	9	Y	255	231	1			84
03	37851	X	35419	-0-	-2432 B	-0-	35074	2	345	9	Y	314	384	1			14
04	36630	X	33130	-0-	-3500 B	-0-	32759	2	371	9	Y	337	337	1			14
05	37851	X	34314	-0-	-3537 B	-0-	33970	2	344	9	Y	313	307	1			20

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
12	22103	X	18919	-0-	-3184 B	-0-	18154	2	765	9	Y	695	619	1			226
01	22103	X	17955	-0-	-4148 B	-0-	17270	2	685	9	Y	623	625	1			224
02	17136	X	15803	-0-	-1333 B	-0-	15228	2	575	9	Y	523	471	1			276
03	18972	X	16599	-0-	-2373 B	-0-	15922	2	677	9	Y	615	759	1			132
04	18300	X	15611	-0-	-2689 B	-0-	15267	2	344	9	Y	313	329	1			116
05	18910	X	15618	-0-	-3292 B	-0-	15309	2	309	9	Y	281	276	1			121

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
12	29879	X	29879	-0-	-0- B	-0-	29380	2	499	9	Y	454	422	1			125
01	30287	X	29403	-0-	-884 B	-0-	28943	2	460	9	Y	418	424	1			119
02	28140	X	25487	-0-	-2653 B	-0-	25084	2	403	9	Y	366	338	1			147
03	31155	X	27128	-0-	-4027 B	-0-	26696	2	432	9	Y	393	519	1			21
04	29730	X	26705	-0-	-3025 B	-0-	26314	2	391	9	Y	355	353	1			23
05	29884	X	25781	-0-	-4103 B	-0-	25408	2	373	9	Y	339	283	1			79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	67518	X	56504	-0-	-11014 B	-0-	54069	2	2435	9	Y	2214	2181	1			510
01	67518	X	46226	-0-	-21292 B	-0-	44053	2	2173	9	Y	1975	1990	1			495
02	58707	X	58707	-0-	-0- B	-0-	56850	2	1857	9	Y	1688	1701	1			482
03	66013	X	66013	-0-	-0- B	-0-	64466	2	1547	9	Y	1406	1355	1			533
04	55729	X	55729	-0-	-0- B	-0-	54093	2	1636	9	Y	1487	1602	1			418
05	65007	X	53882	-0-	-11125 B	-0-	52376	2	1506	9	Y	1369	1401	1			386

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
12	142135	X	131013	-0-	-11122 B	-0-	126673	2	4340	9	Y	3945	3889	1			190
01	142135	X	112814	-0-	-29321 B	-0-	108877	2	3937	9	Y	3579	3605	1			164
02	128380	X	82414	-0-	-45966 B	-0-	79162	2	3252	9	Y	2956	2980	1			140
03	142135	X	82523	-0-	-59612 B	-0-	78823	2	3700	9	Y	3364	3244	1			260
04	126780	X	74628	-0-	-52152 B	-0-	71661	2	2967	9	Y	2697	2837	1			120
05	131006	X	68173	-0-	-62833 B	-0-	65201	2	2972	9	Y	2702	2759	1			63

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
12	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
01	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
02	8568	X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					Y	-0-					9
03	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0- 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
12	2697	X	2231	-0-	-466 B	-0-	199	1	2032	3	N	-0-					74
01	2480	X	1933	-0-	-547 B	-0-	191	1	1740	3	N	2	2	8			74
							2	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	178	1	1931	3	N	-0-					74
03	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	153	1	2116	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	2460	X	2272	-0-	-188 B	-0-	135	1	2137	3	N	-0-					74
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					74

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	433	-0-	-187 B	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					15
01	620	X	440	-0-	-180 B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					15
02	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					15
03	434	X	396	-0-	-38 B	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					15
04	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					15
05	434	X	427	-0-	-7 B	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	30	1	668	2	Y	-0-					34
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					34
02	644	N	563	-0-	-81 B	-0-	24	1	539	2	Y	-0-					34
03	713	N	526	-0-	-187 B	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					34
04	690	N	485	-0-	-205 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					34
*05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

12	403	N	44	-0-	-359 B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					22
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					22
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					22
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					22
05	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					22

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	62	1	1384	2	Y	3					23
							3	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	63	1	1405	2	Y	2					25
							2	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	56	1	1238	2	Y	3					28
							3	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	71	1	1582	2	Y	3					31
							3	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	62	1	1382	2	Y	3					34
							3	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	79	1	1745	2	Y	1					35
							1	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					10
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					10
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					10
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					10
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					10
*05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	54	1	1210	2	Y	1					11
							1	9									

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

12	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					4
01	465	X	357	-0-	-108 B	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					4
02	308	X	287	-0-	-21 B	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					4
03	341	X	331	-0-	-10 B	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					4
04	360	X	332	-0-	-28 B	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					4
05	372	X	238	-0-	-134 B	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

12	558	X	247	-0-	-311 B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0- B	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	351	-0-	-52 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	371	-0-	-79 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	460	-0-	-5 B	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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
12	403	X	110	-0-	-293 B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	17	-0-	-262 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	29	-0-	-223 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	149	-0-	-1 B	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*05	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480																	
12	1426	N	726	-0-	-700 B	-0-	31	1	691	2	Y	4					125
							4	9									
01	1271	N	761	-0-	-510 B	-0-	33	1	725	2	Y	3					128
							3	9									
02	896	N	727	-0-	-169 B	-0-	31	1	692	2	Y	4					132
							4	9									
03	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	28	1	616	2	Y	3					135
							3	9									
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	33	1	743	2	Y	4					139
							4	9									
05	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	25	1	563	2	Y	6					145
							7	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																	
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	192	1	4701	2	N	-0-					90
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	178	1	4588	2	N	-0-					90
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	148	1	4167	2	N	-0-					90
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	167	1	4568	2	N	-0-					90
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	173	1	4438	2	N	-0-					90
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	168	1	4562	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																	
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	181	1	5684	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	4712	-0-	-930	-0-	187	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	3157	-0-	-1939	-0-	160	1	2997	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	4227	-0-	-1632	-0-	184	1	4043	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	178	1	3464	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	3506	-0-	-2353	-0-	178	1	3328	3	N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029																	
12	682	N	476	-0-	-206	-0-	459	2	17	9	N	15	2	8			197
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	329	2	138	9	N	125	186	1			136
02	672	N	417	-0-	-255	-0-	389	2	28	9	N	25					161
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	492	2	79	9	N	72					233
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	188	1			56
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					66

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
12	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	251	1	5573	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6517	-0-	-148	-0-	281	1	6236	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5631	-0-	-389	-0-	242	1	5389	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	279	1	6199	2	Y	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	273	1	6072	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	249	1	5531	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
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	88	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	100	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	86	1	1905	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
12	10850	X	6619	-0-	-4231	-0-	285	1	6334	2	Y	-0-					-0-
01	10850	X	8036	-0-	-2814	-0-	346	1	7690	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7454	-0-	-190	-0-	321	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	296	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6656	-0-	-1114	-0-	287	1	6369	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8217	-0-	-29	-0-	354	1	7863	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
12	8804	X	8497	-0-	-307	-0-	366	1	8131	2	Y	-0-					-0-
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	377	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	6972	X	5760	-0-	-1212	-0-	248	1	5512	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	455	-0-	-8039	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	15	-0-	-8727	-0-	1	1	14	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
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	258	1	5739	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	3501	-0-	-2110	-0-	151	1	3350	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4673	-0-	-87	-0-	201	1	4472	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5622	-0-	-361	-0-	242	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	221	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	203	1	4507	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	3813	X	2531	-0-	-1282	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3071	-0-	-649	-0-	132	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	131	1	2910	2	Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	126	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	127	1	2827	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
12	8091	X	6045	-0-	-2046	-0-	260	1	5785	2	Y	-0-					1
01	7719	X	7595	-0-	-124	-0-	327	1	7268	2	Y	-0-					1
02	6804	X	5981	-0-	-823	-0-	258	1	5723	2	Y	-0-					1
03	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	315	1	6993	2	Y	-0-					1
04	7350	X	4947	-0-	-2403	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					1
*05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	353	1	7838	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
12	9827	X	9269	-0-	-558	-0-	399	1	8870	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8792	-0-	-1035	-0-	379	1	8413	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8048	-0-	-240	-0-	347	1	7701	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	4001	-0-	-5268	-0-	172	1	3829	2	Y	-0-					-0-
04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	535	1	11899	2	Y	-0-					-0-
*05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	461	1	10244	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
12	5394	X	5162	-0-	-232	-0-	222	1	4940	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	209	1	4637	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4113	-0-	-367	-0-	177	1	3936	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	3473	-0-	-1704	-0-	150	1	3323	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	138	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	221	1	4907	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
12	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	262	1	5820	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	276	1	6141	2	Y	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	383	1	8521	2	Y	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	363	1	8075	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	318	1	7065	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8117	-0-	-563	-0-	350	1	7767	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
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	152	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	147	1	3271	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	150	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	2	Y	-0-					-0-
*05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3581	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
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	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
12	8649	X	7796	-0-	-853	-0-	336	1	7460	2	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	424	1	9433	2	Y	-0-					-0-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	473	1	10500	2	Y	-0-					-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	430	1	9548	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	9518	-0-	-1177	-0-	410	1	9108	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
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	98	1	2184	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2329	-0-	-331	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	87	1	1943	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	94	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1841	-0-	-732	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	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

12	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	19 62	1 9	1095	2	N	56	181	1			32
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	29 55	1 9	1698	2	N	50					82
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	27 61	1 9	1385	2	N	55	8	1			129
03	1333	X	925	-0-	-408	-0-	37 31	1 9	857	2	N	28	2	1			155
04	1710	X	953	-0-	-757	-0-	23 47	1 9	883	2	N	43	180	1			18
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					18

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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

12	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	1309	2	102	9	Y	93	18	8			177
01	1488	X	1084	-0-	-404	-0-	1062	2	22	9	Y	20					197
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2160	2	59	9	Y	54	101	1	3	8	147
03	2232	X	1124	-0-	-1108	-0-	1087	2	37	9	Y	34	38	1			143
04	2160	X	768	-0-	-1392	-0-	755	2	13	9	Y	12	2	8			153
05	2449	X	263	-0-	-2186	-0-	250	2	13	9	Y	12	1	8			164

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1963	2	63	9	Y	57					57
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					65
04	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			Y	-0-					65
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			Y	-0-					65

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		96	-0-	96	96	93	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	T. A.		403	-0-	403	499	403	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		563	-0-	563	1062	563	2			Y	-0-					-0-
03	1669	X	607	-0-	-1062	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	542	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	2	47	9	Y	43	43	1			-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	224	2	36	9	N	33					237
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	134	2	14	9	N	13					250
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			N	-0-					250
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	149	2	9	9	N	8	179	1			79
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	115	2	8	9	N	7					86
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					88

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
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1024	2	63	9	Y	57	185	1			38
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	Y	64					102
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1100	2	57	9	Y	52					154
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	976	2	52	9	Y	47					201
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	887	2	42	9	Y	38	186	1			53
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	795	2	48	9	Y	44					97

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	824	2	62	9	N	56					101
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	991	2	69	9	N	63					164
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	640	2	68	9	N	62	188	1			38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1119	2	37	9	N	34					72
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1033	2	44	9	N	40					112
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	934	2	39	9	N	35					147

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
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	960	2	73	9	N	66					89
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1113	2	112	9	N	102					191
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1560	2	96	9	N	87	189	1			89
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1719	2	151	9	N	137	178	1			48
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1947	2	145	9	N	132					180
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1883	2	149	9	N	135	189	1			126

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					128
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					128
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					128
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					128
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	72	1	427	2	N	-0-					118
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					118
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					118
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					118
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

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

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	809	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	655	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	868	#	263	-0-	-605	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	465	#	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	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

12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				105
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				105
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-				105
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-				105
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				105
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	215	1	2248	2	Y	3				34
							3	9								
01	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	254	1	2207	2	Y	7				41
							8	9								
02	2660	X	1354	-0-	-1306	-0-	137	1	1214	2	Y	3				44
							3	9								
*03	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	227	1	2356	3	Y	9				53
							10	9								
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT				53
05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	229	1	2142	3	Y	4				70
							4	9								

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					13
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6	1	8			18
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	N	2					20
*03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	3			N	-0-					20
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					20
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					25

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					44
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					44
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					44
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1481	-0-	-999	-0-	1481	2			N	-0-					87
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					87
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1547	2			N	-0-					87
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					87
*04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			N	-0-					87
05	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					31
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					31
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					31
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					31
*04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					31
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					128
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					128
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					128
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					128
*04	870	N	597	-0-	-273	-0-	597	2			N	-0-					128
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					128

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					116
01	217	N	30	-0-	-187	-0-	11	1	19	2	N	-0-					116
02	532	N	10	-0-	-522	-0-	5	1	5	2	N	-0-					116
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	10	1	7	2	N	-0-					116
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	N	-0-					116
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	838	-0-	-185	-0-	379	1	459	2	N	-0-					19
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	296	1	505	2	N	-0-					19
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	337	1	386	2	N	-0-					19
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	531	1	296	2	N	-0-					19
*04	810	N	775	-0-	-35	-0-	309	1	466	2	N	-0-					19
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	239	1	583	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					169
01	806	N	296	-0-	-510	-0-	109	1	187	2	N	-0-					169
02	700	N	35	-0-	-665	-0-	16	1	19	2	N	-0-					169
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	162	1	90	2	N	-0-					169
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	241	1	364	2	N	-0-					169
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	142	1	345	2	N	-0-					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					13
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	174	3	13	9	N	12					132
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	210	3	12	9	N	11					143
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	190	3	20	9	N	18					161
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					163
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	189	3	12	9	N	11					174
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	190	3	55	9	N	50	172	1			52

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			62
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1			13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	101	1	122	2	N	-0-					4
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	83	1	141	2	N	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	115	1	131	2	N	-0-					4
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	97	1	54	2	N	-0-					4
*04	210	N	83	-0-	-127	-0-	33	1	50	2	N	-0-					4
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	25	1	61	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					4
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					4
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					4
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

12	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2596	2	4	9	N	4	134	1			24
01	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	2846	2	10	9	N	9					33
02	3248	X	868	-0-	-2380	-0-	864	2	4	9	N	4					37
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3134	2	10	9	N	9					46
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					46
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					46

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	104	2	34	9	N	31	66	1			75
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					75
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					75
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					75
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					75
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	Y	7					41
							8	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	Y	-0-					41
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					41
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	28	1	331	2	Y	5					46
							6	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	418	2	Y	9					55
							10	9									
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	36	1	156	2	Y	8					63
							9	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		1846	-0-	1846	1846	142	1	1703	2	Y	1					2
							1	9									
04	14B2 EXT		731	-0-	731	2577	139	1	592	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		4637	-0-	4637	7214	874	1	3763	2	Y	-0-					2

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
12	4712	X	3227	-0-	-1485	-0-	167	1	3039	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
01	4712	X	3281	-0-	-1431	-0-	176	1	3088	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
02	4144	X	3165	-0-	-979	-0-	162	1	2990	2	Y	12	8	1	4	8	6
							13	9									
03	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	157	1	3289	2	Y	14	12	1	3	8	5
							15	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	171	1	3946	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2305	-0-	-1353	-0-	118	1	2145	2	N	38	188	1			57
							42	9									
01	3534	X	2094	-0-	-1440	-0-	111	1	1942	2	N	37					94
							41	9									
02	3052	X	2123	-0-	-929	-0-	107	1	1971	2	N	41					135
							45	9									
03	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	105	1	2189	2	N	41	2	8			174
							45	9									
04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	83	1	1915	2	N	32	184	1			22
							35	9									
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	51	1	1697	2	N	30					52
							33	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6614	-0-	6614	37648	16	1	6598	2	Y	-0-					-0-
01	44360	X	6712	-0-	-37648	-0-	16	1	6696	2	Y	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	14	1	5981	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	16	1	6018	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	15	1	6116	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1007	2	59	9	N	54	1	8			160
01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1211	2	122	9	N	111	186	1			85
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1211	2	110	9	N	100					185
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1373	2	131	9	N	119					304
04	1290	N	564	-0-	-726	-0-	562	2	2	9	N	2	184	1	2	8	120
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1356	2	169	9	N	154	188	1			86

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					78
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					78
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					78
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					78
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					78
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					49
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					51
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			51
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					51
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					51
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	109	-0-	-759	-0-	108	2	1	9	N	1					23
01	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					23
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					23
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					23
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	106	2	21	9	Y	19					35
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	101	2	25	9	Y	23	2	8			56
02	DLQ G-10		115	-0-	115	115	79	2	36	9	Y	33	3	8			86
03	DLQ G-10		115	-0-	115	230	102	2	13	9	Y	12	5	8			93
04	DLQ G-10		160	-0-	160	390	106	2	54	9	Y	49					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					70
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					70
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					70
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	952	N	485	-0-	-467	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	20	-0-	-1375	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	10	-0-	-1160	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					21
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					21
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					21
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					21
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1078	2	8	9	N	7					64
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	862	2	11	9	N	10					74
02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	798	2	24	9	N	22					96
03	1085	N	873	-0-	-212	-0-	845	2	28	9	N	25					121
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	815	2	3	9	N	3					124
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	823	2	25	9	N	23					147

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	311 3	1 9	3152	3	N	3	189	1			62
01	4216	X	1616	-0-	-2600	-0-	159 11	1 9	1446	3	N	10					72
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	72	1	777	3	N	-0-					72
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	199 11	1 9	2641	3	N	10	2	8			80
04	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	208 21	1 9	3197	3	N	19					99
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					99

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

*12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					312
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					312
02	700	N	22	-0-	-678	-0-	22	2			N	-0-					312
03	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					312
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	14	2	55	9	N	50	173	1			189
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					189

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

12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	2	39	9	N	35					202
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2823	2	31	9	N	28					230
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	2656	2	33	9	N	30					260
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3293	2	35	9	N	32					292
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	3092	2	26	9	N	24					316
*05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	189	1			159

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	1			N	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	268	1	3540	2	Y	97	57	1			94
							107	9									
01	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	261	1	3491	2	Y	15	59	1			50
							17	9									
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	230	1	3036	2	Y	16					66
							18	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	267	1	3555	2	Y	19	58	1			27
							21	9									
04	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	221	1	2889	2	Y	19					46
							21	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	155	X	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					73
01	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					73
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					73
05	279	X	94	-0-	-185	-0-	94	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
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					67
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					67
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					67
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					67
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1116	#	683	-0-	-433	-0-	683	2			N	-0-					62
01	1116	#	411	-0-	-705	-0-	411	2			N	-0-					62
02	952	#	435	-0-	-517	-0-	435	2			N	-0-					62
03	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					62
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					62
*05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	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
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48360	X	38049	-0-	-10311	-0-	38049	2			N	-0-					-0-
01	48360	X	33168	-0-	-15192	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
02	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	33464	2			N	-0-					-0-
03	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
04	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	38080	2			N	-0-					-0-
*05	47103	X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	5491	-0-	-5948	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4261	-0-	-7178	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3149	-0-	3149	3149	3149	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10665	-0-	10665	13814	10665	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		25631	-0-	25631	39445	25631	2			N	-0-					-0-
*05	67902	X	28457	-0-	-39445	-0-	28457	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

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

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	713	1	1196	2	N	2					40
							2	9									
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	690	1	1425	2	N	5					45
							6	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	391	1	1470	2	N	7					52
							8	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	713	1	2942	2	N	11	1	8			62
							12	9									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	690	1	1686	2	N	6					68
							7	9									
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	2278	2	N	12					80
							13	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					54
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

12	3258		3258	-0-	-0-	-0-	465	1	2672	2	N	110					185
							121	9									
01	3050		3050	-0-	-0-	-0-	465	1	2539	2	N	42					227
							46	9									
02	2628		2628	-0-	-0-	-0-	390	1	2205	2	N	30					257
							33	9									
03	4322		4322	-0-	-0-	-0-	465	1	3700	2	N	143	193	1			207
							157	9									
04	4050		4050	-0-	-0-	-0-	405	1	3598	2	N	43					250
							47	9									
*05	4343		4343	-0-	-0-	-0-	465	1	3849	2	N	26	193	1			83
							29	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		218	-0-	218	556	218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	661	105	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	661					Y	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

12	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		99	-0-	99	253	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	301	48	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					205
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					213
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					216
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					223

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

12	1700	N	77	-0-	-1623	271	77	2			Y	-0-					74
01	317	N	46	-0-	-271	-0-	46	2			Y	-0-					74
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			Y	-0-					74
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					74
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	678	2	92	9	N	84	155	1	1	8	82
01	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	1057	2	103	9	N	94	156	1			20
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	2	76	9	N	69					89
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	625	2	77	9	N	70					159
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1186	2	106	9	N	96	180	1			75
05	1054	N	544	-0-	-510	-0-	459	2	85	9	N	77					152

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	899	#	123	-0-	-776	-0-	123	2			N	-0-					487
01	899	#	73	-0-	-826	-0-	73	2			N	-0-					487
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					487
03	899	#	61	-0-	-838	-0-	61	2			N	-0-					487
04	870	#	255	-0-	-615	-0-	255	2			N	-0-					487
*05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	16678	#	10504	-0-	-6174	-0-	338	1	9198	2	N	880	963	1			267
							968	9									
01	17453		7840	-0-	-9613	-0-	262	1	6866	2	N	647	577	1			337
							712	9									
02	14980		11212	-0-	-3768	-0-	237	1	9982	2	N	903	957	1			283
							993	9									
03	15655	#	7161	-0-	-8494	-0-	532	1	5934	2	N	632	569	1			346
							695	9									
04	15150	#	9371	-0-	-5779	-0-	515	1	7918	2	N	853	843	1			356
							938	9									
05	12152	#	6395	-0-	-5757	-0-	105	1	5649	2	N	583	571	1			368
							641	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					27
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					27
02	1316	X	957	-0-	-359	-0-	957	2			N	-0-					27
03	1457	X	966	-0-	-491	-0-	966	2			N	-0-					27
04	1410	X	884	-0-	-526	-0-	884	2			N	-0-					27
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

12	9858	X	7801	-0-	-2057	-0-	7801	2			N	-0-					28
01	9858	X	7441	-0-	-2417	-0-	7438	2	3	9	N	3	3	8			28
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					28
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7867	2	2	9	N	2	2	8			28
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7126	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	7507	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	179	1	3628	2	Y	-0-					27
01	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	181	1	3673	2	Y	-0-					27
02	3584	X	3415	-0-	-169	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-					27
03	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	155	1	3616	2	Y	-0-					27
04	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	153	1	3563	2	Y	-0-					27
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	157	1	3519	2	Y	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	N	-0-					47
01	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	99	1	2011	2	N	-0-					47
02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	76	1	1509	2	N	-0-					47
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2233	2	N	-0-					47
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1994	2	N	-0-					47
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2			N	-0-					47
01	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					47
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					47
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					47
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					47
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	2	N	-0-					43
01	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	110	1	2225	2	N	-0-					43
02	2072	N	2063	-0-	-9	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					43
03	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	89	1	2081	2	N	-0-					43
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	88	1	2049	2	N	-0-					43
05	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	94	1	2100	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
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	213	1	4320	2	N	-0-					33
01	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					33
02	4060	X	3940	-0-	-120	-0-	189	1	3751	2	N	-0-					33
03	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	178	1	4135	2	N	-0-					33
04	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	166	1	3866	2	N	-0-					33
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	179	1	3995	2	N	-0-					33

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	172	1	3485	2	Y	-0-					8
01	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					8
02	3416	X	3284	-0-	-132	-0-	157	1	3127	2	Y	-0-					8
03	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	148	1	3444	2	Y	-0-					8
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-					8
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	151	1	3385	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
12	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	622	1	3822	2	Y	-0-					40
01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	645	1	3734	2	Y	-0-					40
02	4116	X	3681	-0-	-435	-0-	548	1	3133	2	Y	-0-					40
03	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	533	1	3162	2	Y	-0-					40
04	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	548	1	3648	2	Y	21					61
							23	9									
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	603	1	3898	2	Y	-0-					61

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
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1887	2	Y	-0-					15
01	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-					15
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	79	1	1561	2	Y	-0-					15
03	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	75	1	1744	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-					15
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	75	1	1687	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
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	133	1	2691	2	N	-0-					8
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	132	1	2686	2	N	-0-					8
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	115	1	2290	2	N	-0-					8
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	114	1	2643	2	N	-0-					8
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	103	1	2402	2	N	-0-					8
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					8

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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					58
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					58
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					58
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					58
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					58
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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
12	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	246	1	4990	2	Y	-0-					17
01	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	243	1	4934	2	Y	3					20
							3	9									
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	221	1	4402	2	Y	-0-					20
03	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	210	1	4895	2	Y	-0-					20
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	198	1	4614	2	Y	-0-					20
05	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	208	1	4642	2	Y	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	310	1	6290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	308	1	6264	2	Y	1					1
							1	9									
02	6160	X	5854	-0-	-306	-0-	280	1	5574	2	Y	-0-					1
03	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	266	1	6198	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	257	1	6002	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	274	1	6112	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

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	742	-0-	-591	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

12	682	N	636	-0-	-46	-0-	30	1	606	2	N	-0-					28
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	24	1	477	2	N	-0-					28
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	18	1	423	2	N	-0-					28
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	22	1	504	2	N	-0-					28
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	148	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	147	1	2996	2	Y	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	128	1	2981	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	130	1	2898	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	88	1	1781	2	N	-0-					8
01	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					8
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					8
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	N	-0-					8
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	N	-0-					8
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	87	1	1941	2	N	52					60
							57	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	62	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	2					2
							2	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					2

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					4

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	396	1	8024	2	Y	-0-					18
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	384	1	7811	2	Y	-0-					18
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	345	1	6865	2	Y	-0-					18
03	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	319	1	7416	2	Y	-0-					18
04	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	308	1	7187	2	Y	-0-					18
05	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	331	1	7397	2	Y	31	43	1			6
							34	9									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2115	2	N	-0-					80
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					80
02	1876	N	1714	-0-	-162	-0-	82	1	1632	2	N	-0-					80
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	73	1	1689	2	N	-0-					80
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					80
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	N	-0-					80

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
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	136	1	2767	2	N	-0-					3
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	137	1	2781	2	N	-0-					3
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					3
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	116	1	2700	2	N	-0-					3
04	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	110	1	2563	2	N	-0-					3
05	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	117	1	2608	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
12	558	N	146	-0-	-412	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					88
01	429	N	187	-0-	-242	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					88
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					88
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					88
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					88
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					88

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	77	1	1557	2	Y	-0-					8
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-					8
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-					8
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	Y	-0-					8
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	2	Y	-0-					8
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	267	1	5409	2	N	-0-					68
01	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	263	1	5353	2	N	-0-					68
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	244	1	4848	2	N	-0-					68
03	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	228	1	5295	2	N	-0-					68
04	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	216	1	5041	2	N	-0-					68
05	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	231	1	5172	2	N	-0-					68

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	72	1	1451	2	N	-0-					17
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-					17
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	63	1	1262	2	N	-0-					17
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	N	-0-					17
04	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	54	1	1253	2	N	-0-					17
05	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	50	1	1120	2	N	-0-					17

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	105	1	2136	2	N	-0-					20
01	3100	N	4235	-0-	1135	1135	199	1	4036	2	N	-0-					20
02	2800	N	3574	-0-	774	1909	171	1	3403	2	N	-0-					20
03	3100	N	3816	-0-	716	2625	157	1	3659	2	N	-0-					20
04	6255	X	3630	-0-	-2625	-0-	149	1	3481	2	N	-0-					20
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	157	1	3509	2	N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	120	1	2432	2	Y	-0-					18
01	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	118	1	2394	2	Y	-0-					18
02	2576	X	2447	-0-	-129	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-					18
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	2	Y	-0-					18
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	-0-					18
05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	95	1	2119	2	Y	30	43	1			5
							33	9									

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
12	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	168	1	3416	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	157	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	147	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	136	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3110	-0-	-400	-0-	128	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	139	1	3109	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
12	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	242	1	4901	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	244	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	215	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	207	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	222	1	4951	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	707	-0-	707	1127	30	1	677	2	Y	-0-					-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	285	1	5791	2	N	-0-					17
01	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	274	1	5566	2	N	-0-					17
02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	264	1	5255	2	N	-0-					17
03	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	246	1	5730	2	N	-0-					17
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	232	1	5409	2	N	-0-					17
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	244	1	5443	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
12	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	136	1	2755	2	Y	-0-					22
01	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	132	1	2690	2	Y	-0-					22
02	2632	N	2583	-0-	-49	-0-	124	1	2459	2	Y	-0-					22
03	2883	N	2787	-0-	-96	-0-	115	1	2672	2	Y	-0-					22
04	2730	N	2573	-0-	-157	-0-	106	1	2467	2	Y	-0-					22
05	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	111	1	2482	2	Y	-0-					22

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					10
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					10
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					10
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					10
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	21	1	499	2	Y	-0-					10
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

12	5766	X	5384	-0-	-382	-0-	253	1	5131	2	N	-0-					128
01	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	253	1	5151	2	N	-0-					128
02	5152	X	4786	-0-	-366	-0-	229	1	4557	2	N	-0-					128
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	243	1	5652	2	N	-0-					128
04	5430	X	5305	-0-	-125	-0-	218	1	5087	2	N	-0-					128
05	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	218	1	4862	2	N	-0-					128

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

12	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	430	1	8725	2	N	-0-					8
01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	416	1	8455	2	N	-0-					8
02	8372	X	7933	-0-	-439	-0-	379	1	7541	2	N	12					20
							13	9									
03	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	359	1	8350	2	N	-0-					20
04	8850	X	8394	-0-	-456	-0-	345	1	8049	2	N	-0-					20
05	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	366	1	8169	2	N	-0-					20

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	171	1	3471	2	N	-0-					147
01	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	161	1	3269	2	N	-0-					147
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3190	2	N	-0-					147
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	148	1	3446	2	N	-0-					147
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	149	1	3483	2	N	-0-					147
05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	156	1	3483	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

12	5456	X	4397	-0-	-1059	-0-	207	1	4190	2	N	-0-					15
01	5332	X	3793	-0-	-1539	-0-	178	1	3615	2	N	-0-					15
02	4816	X	3087	-0-	-1729	-0-	148	1	2939	2	N	-0-					15
03	5115	X	2434	-0-	-2681	-0-	100	1	2328	2	N	5					20
							6	9									
04	4950	X	1944	-0-	-3006	-0-	80	1	1864	2	N	-0-					20
05	4402	X	1940	-0-	-2462	-0-	83	1	1857	2	N	-0-					20

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

12	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-					20
01	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	129	1	2617	2	Y	-0-					20
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					20
03	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	112	1	2607	2	Y	-0-					20
04	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	95	1	2215	2	Y	-0-					20
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	162	1	3288	2	N	-0-					33
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	N	-0-					33
02	3248	X	3026	-0-	-222	-0-	145	1	2881	2	N	-0-					33
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	137	1	3189	2	N	-0-					33
04	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	127	1	2964	2	N	-0-					33
05	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	139	1	3105	2	N	-0-					33

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	189	1	3834	2	Y	-0-					10
01	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	185	1	3766	2	Y	-0-					10
02	3752	X	3615	-0-	-137	-0-	173	1	3442	2	Y	-0-					10
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	166	1	3855	2	Y	-0-					10
04	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	158	1	3692	2	Y	-0-					10
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	170	1	3792	2	Y	-0-					10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

12	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	177	1	3600	2	N	-0-					25
01	5177	X	2438	-0-	-2739	-0-	114	1	2313	2	N	10					35
							11	9									
02	4676	X	1505	-0-	-3171	-0-	72	1	1433	2	N	-0-					35
03	5053	X	1551	-0-	-3502	-0-	64	1	1487	2	N	-0-					35
04	4410	X	1455	-0-	-2955	-0-	60	1	1395	2	N	-0-					35
05	3782	X	1405	-0-	-2377	-0-	60	1	1345	2	N	-0-					35

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	6820	X	6419	-0-	-401	-0-	302	1	6116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	299	1	6076	2	Y	1					1
							1	9									
02	6104	X	5753	-0-	-351	-0-	275	1	5478	2	Y	-0-					1
03	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	259	1	6021	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	248	1	5796	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	263	1	5871	2	Y	1					1
							1	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	220	1	4464	2	Y	-0-					38
01	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	217	1	4408	2	Y	-0-					38
02	4396	X	4297	-0-	-99	-0-	206	1	4091	2	Y	-0-					38
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	190	1	4416	2	Y	-0-					38
04	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	183	1	4280	2	Y	-0-					38
05	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	195	1	4350	2	Y	-0-					38

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

12	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	185	1	3756	2	Y	-0-					10
01	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	183	1	3721	2	Y	-0-					10
02	3640	X	3593	-0-	-47	-0-	172	1	3421	2	Y	-0-					10
03	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	162	1	3760	2	Y	-0-					10
04	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	149	1	3472	2	Y	-0-					10
05	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	153	1	3425	2	Y	-0-					10

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	181	1	3667	2	N	-0-					20
01	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	179	1	3638	2	N	-0-					20
02	3808	X	3572	-0-	-236	-0-	171	1	3401	2	N	-0-					20
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	160	1	3724	2	N	-0-					20
04	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	N	-0-					20
05	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	157	1	3501	2	N	-0-					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

12	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	199	1	4030	2	N	-0-					20
01	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	196	1	3991	2	N	-0-					20
02	4088	X	4019	-0-	-69	-0-	192	1	3827	2	N	-0-					20
03	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	180	1	4199	2	N	-0-					20
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	164	1	3836	2	N	-0-					20
05	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	178	1	3975	2	N	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

12	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	200	1	4066	2	Y	-0-					12
01	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	201	1	4093	2	Y	-0-					12
02	3920	X	3827	-0-	-93	-0-	183	1	3644	2	Y	-0-					12
03	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	175	1	4063	2	Y	-0-					12
04	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	163	1	3797	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	175	1	3912	2	Y	-0-					12

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	6076	X	5382	-0-	-694	-0-	253	1	5129	2	Y	-0-					13
01	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	249	1	5067	2	Y	-0-					13
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	232	1	4618	2	Y	-0-					13
03	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	218	1	5080	2	Y	-0-					13
04	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	208	1	4854	2	Y	-0-					13
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	216	1	4834	2	Y	-0-					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-					28
05		14B2 EXT	2623	-0-	2623	2746	112	1	2511	2	N	-0-					28

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

12	6169	X	4782	-0-	-1387	-0-	224	1	4545	2	Y	12	29	1			10
							13	9									
01	6169	X	4702	-0-	-1467	-0-	220	1	4469	2	Y	12					22
							13	9									
02		DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256	203	1	4047	2	Y	5					27
							6	9									
03		DLQ G-10	4595	-0-	4595	8851	189	1	4388	2	Y	16	29	1			14
							18	9									
04		DLQ G-10	4322	-0-	4322	13173	177	1	4145	2	Y	-0-					14
05		DLQ G-10	4330	-0-	4330	17503	185	1	4131	2	Y	13					27
							14	9									

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

12	30659	X	24217	-0-	-6442	-0-	1135	1	23016	2	Y	60	146	1			53
							66	9									
01	28954	X	23682	-0-	-5272	-0-	1107	1	22506	2	Y	63					116
							69	9									
02	24948	X	20688	-0-	-4260	-0-	989	1	19674	2	Y	23					139
							25	9									
03	26660	X	21994	-0-	-4666	-0-	903	1	21003	2	Y	80	145	1			74
							88	9									
04	24600	X	20673	-0-	-3927	-0-	849	1	19824	2	Y	-0-					74
05	24211	X	20744	-0-	-3467	-0-	886	1	19788	2	Y	64					138
							70	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

12	19251	X	15274	-0-	-3977	-0-	718	1	14556	2	Y	-0-					22
01	17918	X	14736	-0-	-3182	-0-	691	1	14045	2	Y	-0-					22
02	14952	X	12936	-0-	-2016	-0-	619	1	12317	2	Y	-0-					22
03	16089	X	13766	-0-	-2323	-0-	567	1	13199	2	Y	-0-					22
04	15150	X	13042	-0-	-2108	-0-	536	1	12506	2	Y	-0-					22
05	15283	X	13081	-0-	-2202	-0-	559	1	12488	2	Y	31	46	1			7
							34	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

12	10416	X	10258	-0-	-158	-0-	482	1	9776	2	Y	-0-					22
01	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	461	1	9375	2	Y	-0-					22
02	10668	X	8590	-0-	-2078	-0-	411	1	8179	2	Y	-0-					22
03	11191	X	9050	-0-	-2141	-0-	373	1	8677	2	Y	-0-					22
04	10350	X	8536	-0-	-1814	-0-	351	1	8185	2	Y	-0-					22
05	10261	X	8570	-0-	-1691	-0-	366	1	8171	2	Y	30	44	1			8
							33	9									

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	120	-0-	-600 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	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

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

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

12	3100	N	3359	-0-	259	1004	239 4	1 9	3116	2	N	4					40
01	3100	N	3156	-0-	56	1060	239 14	1 9	2903	2	N	13					53
02	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	195 8	1 9	1737	2	N	7					60
03	2728	X	1928	-0-	-800	-0-	204 7	1 9	1717	2	N	6					66
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					66
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	233	1	2137	2	N	-0-					66

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	179	2	Y	8					68
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	30 9	1 9	156	2	Y	8					76
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29 11	1 9	155	2	Y	10					86
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	31 4	1 9	168	2	Y	4	87	1			3
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	24 9	1 9	125	2	Y	8					11
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	381	1	2020	2	Y	8					75
							9	9									
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	375	1	2002	2	Y	9					84
							10	9									
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	350	1	1894	2	Y	9					93
							10	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	389	1	2096	2	Y	4	94	1			3
							4	9									
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	381	1	1988	2	Y	8					11
							9	9									
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	248	1	6769	2	N	28					184
							31	9									
01	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	247	1	6277	2	N	18	187	1			15
							20	9									
02	6328	X	6041	-0-	-287	-0-	224	1	5787	2	N	27					42
							30	9									
03	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	248	1	6632	2	N	25					67
							28	9									
04	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	239	1	6177	2	N	28					95
							31	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					95

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		6971	-0-	6971	1072453	370	1	6593	2	Y	7					102
							8	9									
01	1079086	X	6633	-0-	-1072453	-0-	375	1	6224	2	Y	31	105	1			28
							34	9									
02	14B2 EXT		6427	-0-	6427	6427	367	1	6053	2	Y	6					34
							7	9									
03	14B2 EXT		6696	-0-	6696	13123	21	1	6671	2	Y	4					38
							4	9									
04	14B2 EXT		6554	-0-	6554	19677	383	1	6160	2	Y	10					48
							11	9									
*05	26455	X	6778	-0-	-19677	-0-	357	1	6414	2	Y	6					54
							7	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	298	1	2237	2	Y	-0-					50
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	319	1	2230	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	340	1	1963	2	Y	-0-					30
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2129	2	Y	16					46
							18	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					46
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					46

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	300	1	2253	2	Y	-0-					50
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	330	1	2301	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2121	2	Y	-0-					30
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	230	1	2326	2	Y	17					47
							19	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					47
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					47

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
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	765	1	5609	2	N	-0-					137
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	758	1	5840	2	N	41	161	1			17
							45	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	678	1	5122	2	N	-0-					17
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	365	1	5779	2	N	-0-					17
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	629	1	5969	2	N	-0-					17
*05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	713	1	5807	2	N	-0-					17

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					18
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					18
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					18
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					18
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					18
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	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
12	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	202	1	3605	2	N	2					159
							2	9									
01	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	213	1	3537	2	N	5	151	1			13
							6	9									
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	185	1	3050	2	N	7					20
							8	9									
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	11	1	3411	2	N	5					25
							6	9									
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	210	1	3380	2	N	18					43
							20	9									
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	193	1	3467	2	N	3					46
							3	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	8153	X	7970	-0-	-183	-0-	423	1	7535	2	Y	11					54
							12	9									
01	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	445	1	7378	2	Y	21	65	1			10
							23	9									
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	401	1	6621	2	Y	11					21
							12	9									
03	7595	X	7482	-0-	-113	-0-	24	1	7439	2	Y	17					38
							19	9									
04	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	416	1	6684	2	Y	27					65
							30	9									
05	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	383	1	6888	2	Y	14	52	1			27
							15	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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

12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	77	1	1374	2	N	-0-					20
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					20
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	75	1	1232	2	N	12					32
							13	9									
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	4	1	1358	2	N	5					37
							6	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	74	1	1339	2	N	1					41
							1	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

12	22320	X	21505	-0-	-815	-0-	1143	1	20362	2	N	-0-					138
01	22134	X	21384	-0-	-750	-0-	1211	1	20096	2	N	70	191	1			17
							77	9									
02	19348	X	19067	-0-	-281	-0-	1090	1	17977	2	N	-0-					17
03	21421	X	19995	-0-	-1426	-0-	63	1	19866	2	N	60					77
							66	9									
04	20730	X	19814	-0-	-916	-0-	1161	1	18653	2	N	-0-					77
05	21421	X	20687	-0-	-734	-0-	1090	1	19597	2	N	-0-					77

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

12	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	562	1	10008	2	N	1					30
							1	9									
01	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	587	1	9749	2	N	3					33
							3	9									
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	532	1	8776	2	N	5	23	1			15
							6	9									
03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	31	1	9719	2	N	6					21
							7	9									
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578	1	9279	2	N	6					27
							7	9									
*05	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	534	1	9595	2	N	9					38
							10	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			N	-0-					100
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					100
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1779	2	6	9	N	5					105
03	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	1612	2			N	-0-					105
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1659	2	22	9	N	20					125
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15					140

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
12	9300	X	1754	-0-	-7546	-0-	1754	2			N	-0-					25
01	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					25
02	1792	X	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			N	-0-					25
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					25
04	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					25
05	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	1423	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12000	-0-	-772	-0-	636 40	1 9	11324	2	Y	36					87
01	12772	X	12016	-0-	-756	-0-	678 83	1 9	11255	2	Y	75	128	1			34
02	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	613 36	1 9	10117	2	Y	33					67
03	11563	X	10859	-0-	-704	-0-	34 44	1 9	10781	2	Y	40					107
04	11190	X	11185	-0-	-5	-0-	651 70	1 9	10464	2	Y	64					171
*05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	609 40	1 9	10951	2	Y	36	137	1			70

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

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

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

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

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

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

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

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

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1082	2	N	-0-					19
01	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	85	1	1037	2	N	-0-					19
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	101	1	900	2	N	12					31
							13	9									
03	1178	N	834	-0-	-344	-0-	86	1	727	2	N	19					50
							21	9									
04	1080	N	567	-0-	-513	-0-	66	1	484	2	N	15					65
							17	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	106	1	974	2	N	15					80
							17	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		205	-0-	205	670	205	2			Y	-0-					17
01	863	X	193	-0-	-670	-0-	193	2			Y	-0-					17
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7587	2	19	9	N	17					84
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	2	9	9	N	8					92
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6161	2	9	9	N	8					100
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6590	2	2	9	N	2					102
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3366	2	58	9	N	53					155
*05	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14548	2	59	9	N	54					209

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	4611	2	6	9	N	5					105
01	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	4712	2	12	9	N	11					116
02	4704	X	3671	-0-	-1033	-0-	3671	2			N	-0-					116
03	4929	X	17	-0-	-4912	-0-	17	2			N	-0-					116
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					116
05	4712	X	280	-0-	-4432	-0-	279	2	1	9	N	1					117

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	62	1	3991	2	N	28					212
							31	9									
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	62	1	3466	2	N	29	181	1	3	8	57
							32	9									
02	2800	X	50	-0-	-2750	-0-	4	1	45	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	44	1	4947	2	N	30	2	8			85
							33	9									
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	40	1	3509	2	N	27	2	8			110
							30	9									
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	56	1	3268	2	N	10	1	8			119
							11	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2698	S	2698	-0-	-0- B	-0-	2631	2	67	9	N	61					81
01	2390	S	2390	-0-	-0- B	-0-	2303	2	87	9	N	79					160
02	2255	S	2255	-0-	-0- B	-0-	2168	2	87	9	N	79	173	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	S	1996	-0-	-0- B	-0-	1907	2	89	9	N	81					147
04	2150	S	2150	-0-	-0- B	-0-	2053	2	97	9	N	88	170	1			65
05	1077	S	NO RPT	-0-	-1077 B	-0-					N	NO RPT					65

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					34
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					34
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

12	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	3				Y	-0-					5
01	14B2 EXT	226	-0-	226	308	214	3	12	9		Y	11	8	1			8
02	14B2 EXT	94	-0-	94	402	94	3				Y	-0-	3	1			5
03	14B2 EXT	156	-0-	156	558	154	3	2	9		Y	2					7
04	14B2 EXT	155	-0-	155	713	155	3				Y	-0-					7
05	14B2 EXT	119	-0-	119	832	116	3	3	9		Y	3					10

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

12	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
01	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
02	0	W	7	-0-	7	113	7	3			N	-0-					1
03	0	W	9	-0-	9	122	9	3			N	-0-					1
04	0	W	6	-0-	6	128	6	3			N	-0-					1
05	0	W	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-	1	1			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	41	-0-	41	70	41	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	92	-0-	92	162	91	3	1	9	N	1	1	1			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1355	3	19	9	Y	17					23
01	2325	X	1172	-0-	-1153	-0-	1110	3	62	9	Y	56	65	1			14
02	2100	X	467	-0-	-1633	-0-	459	3	8	9	Y	7	10	1			11
03	2542	X	452	-0-	-2090	-0-	451	3	1	9	Y	1					12
04	2220	X	268	-0-	-1952	-0-	268	3			Y	-0-					12
05	1364	X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			Y	-0-	12	1			-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

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	3	12	9	Y	11					11
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					2
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					11
03	14B2	EXT	80	-0-	80	170	80	3			Y	-0-					11
04	14B2	EXT	89	-0-	89	259	89	3			Y	-0-					11
*05	290	X	31	-0-	-259	-0-	31	3			Y	-0-	11	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		91	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		1	N 1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02		196	N 171	-0-	-25	-0-	168	3	3	9	N	3	3	1			15
03		145	N 145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					17
04		80	N 80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					17
*05		239	N 239	-0-	-0-	-0-	215	3	24	9	N	22	9	1			30

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
12		372	X -0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
01		372	X -0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		4 -0-	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					18
03	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
04	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
*05		4	X -0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

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
12		190	N 190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2					2
01		166	N 166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8	6	1			4
02		393	N 393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
03		1548	N 1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04		824	N 824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05		279	N 210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		27	N 27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01		43	N 43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02		96	N 96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03		104	N 104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
04		101	N 101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
*05		105	N 105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	3	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
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					10
02		214	N 214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3	10	1			3
03		270	N 270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
04		180	N 93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					3
05		217	N 104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B	DENY	254	-0-	254	254	250	3	4	9	Y	4	4	1			11
03		1321	X 1067	-0-	-254	-0-	1052	3	15	9	Y	14					25
04		515	X 515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					25
*05		649	X 649	-0-	-0-	-0-	628	3	21	9	Y	19	22	1			22

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3					13
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	3	1			10
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					1
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		3	-0-	3	66	3	3			Y	-0-					11
*05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-	1	1			10

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	T. A.		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					11
03	T. A.		54	-0-	54	104	54	3			Y	-0-					11
04	T. A.		57	-0-	57	161	57	3			Y	-0-					11
*05	252	X	91	-0-	-161	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			10

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	3	10	9	Y	9					19
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	752	3	42	9	Y	38	46	1			11
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	17	1			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3					3
04	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	3			Y	-0-					3
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	400	3	7	9	Y	6	4	1			5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		99	-0-	99	207	99	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		114	-0-	114	321	114	3			Y	-0-					1
*05	459	X	138	-0-	-321	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3					7
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	3	14	9	Y	13	10	1			10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
12	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					10
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					10
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3					13
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					14
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					14
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	5	1			10

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					2
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2					10
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					10
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1	11	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					10
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					10
02	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					10
03	T. A.		65	-0-	65	121	65	3			Y	-0-					10
04	T. A.		38	-0-	38	159	38	3			Y	-0-					10
*05	191	X	32	-0-	-159	-0-	32	3			Y	-0-	10	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

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	14	1			15
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12	9	Y	11	15	1			11
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	Y	26					37
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					37
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	Y	25	22	1			40

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					13
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	6	1			15
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					15
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					16
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					16
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	Y	4					6
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	249	3	13	9	Y	12	10	1			8
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2					10
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					10
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					10
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	10	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					11
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					11
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					11
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					12
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					12
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	14	1			-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					11
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					11
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					11
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4					15
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					15
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	Y	21	6	1			30

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					10
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			10
02	T. A.		239	-0-	239	239	235	3	4	9	Y	4					14
03	T. A.		49	-0-	49	288	49	3			Y	-0-					14
04	T. A.		189	-0-	189	477	189	3			Y	-0-					14
*05	565	X	88	-0-	-477	-0-	87	3	1	9	Y	1					15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		55	-0-	55	98	55	3			Y	-0-					11
05	14B2 EXT		91	-0-	91	189	90	3	1	9	Y	1	12	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	Y	22	11	1			11
02	T. A.		117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	T. A.		122	-0-	122	239	122	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		121	-0-	121	360	121	3			Y	-0-					-0-
*05	491	X	131	-0-	-360	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					11
02	T. A.		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					11
03	T. A.		83	-0-	83	174	82	3	1	9	Y	1					12
04	T. A.		811	-0-	811	985	811	3			Y	-0-					12
*05	1847	X	862	-0-	-985	-0-	860	3	2	9	Y	2	14	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

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	20	1			26
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	5	1			21
03	341	X	63	-0-	-278	-0-	63	3			Y	-0-					21
04	330	X	64	-0-	-266	-0-	64	3			Y	-0-					21
05	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			20

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5					6
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1184	3	65	9	Y	59	60	1			5
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13	9	Y	12	10	1			7
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					7
04	1110	N	47	-0-	-1063	-0-	47	3			Y	-0-					7
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	3			Y	-0-	7	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					1
02	14B2	EXT	130	-0-	130	194	130	3			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	92	-0-	92	286	92	3			Y	-0-					1
04	365	X	79	-0-	-286	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	4	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4					14
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	298	3	17	9	Y	15	16	1			13
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	6	1			10
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2					12
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					12
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	15	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

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					19
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					19
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					20
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					20
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					12
02	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					12
03	T. A.		319	-0-	319	343	315	3	4	9	Y	4					16
04	T. A.		196	-0-	196	539	196	3			Y	-0-					16
*05	546	X	7	-0-	-539	-0-	7	3			Y	-0-	16	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					3
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					46
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	621	3	34	9	Y	31	30	1			47
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	10	1			45
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					45
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					45
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					45

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	Y	14	10	1			6
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	Y	6	10	1			2
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1639		-0-	-0-	-1639	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4
03	14B2 EXT		20	-0-	20	22	20	3			Y	-0-					4
04	14B2 EXT		7	-0-	7	29	7	3			Y	-0-					4
*05	52	X	23	-0-	-29	-0-	23	3			Y	-0-	4	1			-0-

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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4					5
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	2	1			4
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					4
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					4
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	4	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					2
02	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		69	-0-	69	115	69	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	176	61	3			Y	-0-					-0-
*05	246	X	70	-0-	-176	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	109	3	3	9	Y	3					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
01	T. A.		18	-0-	18	20	18	3			Y	-0-					1
02	T. A.		29	-0-	29	49	29	3			Y	-0-					1
03	T. A.		35	-0-	35	84	35	3			Y	-0-					1
04	178	X	94	-0-	-84	-0-	94	3			Y	-0-					1
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		222	-0-	222	222	218	3	4	9	Y	4	4	1			6
03	14B2 EXT		10	-0-	10	232	10	3			Y	-0-					6
04	14B2 EXT		1	-0-	1	233	1	3			Y	-0-					6
*05	234	X	1	-0-	-233	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					10
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					10
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	11	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		294	-0-	294	294	279	3	15	9	Y	14	10	1			16
02	14B2 EXT		1166	-0-	1166	1460	1145	3	21	9	Y	19	20	1			15
03	14B2 EXT		1977	-0-	1977	3437	1953	3	24	9	Y	22					37
04	4812	X	1375	-0-	-3437	-0-	1375	3			Y	-0-					37
05	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	1157	3	3	9	Y	3	20	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					11
02		14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					11
03		14B2 EXT	186	-0-	186	322	184	3	2	9	Y	2					13
04		14B2 EXT	175	-0-	175	497	175	3			Y	-0-					13
*05	590	X	93	-0-	-497	-0-	91	3	2	9	Y	2	5	1			10

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					5
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					5
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	Y	2					7
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-	7	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					21
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					21
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	2	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
03		14B2 EXT	93	-0-	93	94	93	3			Y	-0-					1
04		14B2 EXT	60	-0-	60	154	60	3			Y	-0-					1
*05	213	X	59	-0-	-154	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					10
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					10
02		T. A.	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					10
03		T. A.	102	-0-	102	199	102	3			Y	-0-					10
04		T. A.	83	-0-	83	282	83	3			Y	-0-					10
*05	364	X	82	-0-	-282	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	3	8	9	Y	7					8
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2073	3	114	9	Y	104					112
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1521	3	28	9	Y	25	137	1			-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	Y	2					2
*05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	Y	12	10	1			4
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					4
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	3	2	9	Y	2	1	1			5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4					6
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	3	13	9	Y	12	12	1			6
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	8	1			2
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					2
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	2	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					3
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					3
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	2	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					1
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					13
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	627	1	3911	3	N	-0-					45
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	627	1	4106	3	N	1					46
							1	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	567	1	3720	3	N	-0-					46
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	3	N	-0-					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					61
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					61
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					61
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					61
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					61
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					83
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					83
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					83

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

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

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			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
12	1054	X	897	-0-	-157	-0-	834	2	63	9	N	57					120
01	1054	X	920	-0-	-134	-0-	829	2	91	9	N	83	192	1			11
02	812	X	761	-0-	-51	-0-	751	2	10	9	N	9					20
03	837	X	833	-0-	-4	-0-	830	2	3	9	N	3					23
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3395	2	76	9	N	69					92
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					92

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
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					60
*04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	N	13					65
*05	811	R	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	N	10					75

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
12	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1670	2	57	9	N	52					195
01	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1688	2	83	9	N	75					270
02	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1540	2	75	9	N	68					338
03	1736	#	1705	-0-	-31	-0-	1639	2	66	9	N	60	153	1			245
04	1710	#	1686	-0-	-24	-0-	1625	2	61	9	N	55					300
05	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					300

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	5487	X	1475	-0-	-4012	-0-	69	1	1406	2	N	-0-					60
01	3844	X	2272	-0-	-1572	-0-	107	1	2165	2	N	-0-					60
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	2	N	5					65
							6	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1884	2	N	-0-					65
04	2190	X	1666	-0-	-524	-0-	68	1	1598	2	N	-0-					65
05	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	61	1	1368	2	N	-0-					65

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

12	5394	X	3943	-0-	-1451	-0-	185	1	3758	2	N	-0-					25
01	5115	X	2925	-0-	-2190	-0-	137	1	2788	2	N	-0-					25
02	4620	X	3683	-0-	-937	-0-	176	1	3507	2	N	-0-					25
03	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	161	1	3745	2	N	-0-					25
04	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	130	1	3027	2	N	-0-					25
05	4092	X	1010	-0-	-3082	-0-	43	1	967	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

12	1023	N	365	-0-	-658	-0-	359	2	6	9	N	5					87
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	288	2	3	9	N	3					90
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					94
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	285	2	7	9	N	6					100
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	240	2	6	9	N	5					105
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					115

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

12	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					27
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					27
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					27
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					27
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					27
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48	42	1			33

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	589	5	19	9	N	17					87
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					104
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	521	2	15	9	N	14					118
03	620	N	419	-0-	-201	-0-	404	2	15	9	N	14					132
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	345	2	15	9	N	14					146
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	513	2	18	9	N	16					162

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	276	2	79	9	N	72	135	1			117
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	324	2	35	9	N	32					149
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					169

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
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					144
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					144
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	164					308
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	336	1			220
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					303
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					303

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	2	N	166	164	1	3	8	168
							183	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	189	146	1			211
							208	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	145	169	1			187
							160	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	N	53	158	1	1	8	81
							58	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-					81
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	68	1	1229	2	N	4	1	8			305
							4	9									
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	61	1	1104	2	N	17					322
							19	9									
02	1372	N	854	-0-	-518	-0-	37	1	764	2	N	48	188	1			182
							53	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	55	1	1082	2	N	49	1	8			230
							54	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	2	N	53					283
							58	9									
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	N	58	168	1			173
							64	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
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
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100

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
12	14B2 EXT		32	-0-	32	55	32	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		41	-0-	41	96	41	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		56	-0-	56	203	56	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		75	-0-	75	278	75	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1182	-0-	1182	1460	1182	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					146
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	N	8					154
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					154
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9					163
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	767	2	12	9	N	11					174
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	147	1			32

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	151	2	67	9	N	61	127	1			26
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					32
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					38
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	N	4					42
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	139	2	33	9	N	30	46	1			26
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	143	2	19	9	N	17					43

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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					137
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					137
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					137
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					137
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					171
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					116
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	320	2	65	9	N	59	109	1			29
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	273	2	14	9	N	13					42
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	2	13	9	N	12					54
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	269	2	17	9	N	15					69
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	300	2	57	9	N	52	94	1			27
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12					39

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	N	15					122
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1593	2	65	9	N	59	143	1			38
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1458	2	53	9	N	48					86
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1585	2	43	9	N	39					125
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1592	2	40	9	N	36	123	1			38
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1666	2	43	9	N	39					77

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

12	806	N	795	-0-	-11	-0-	786	2	9	9	N	8					40
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					42
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					44
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					50
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					54

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	777	2	24	9	N	22					316
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	675	2	24	9	N	22					338
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					351
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1045	2	28	9	N	25					376
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	2	24	9	N	22	176	1			222
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					240

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1730	2	30	9	N	27					137
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1601	2	24	9	N	22	101	1			58
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					78
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	N	23					101
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22	89	1			34
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					62

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1724	2	30	9	N	27	99	1			108
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1419	2	29	9	N	26					134
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					159
03	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1463	2	30	9	N	27					186
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	2	29	9	N	26	99	1			113
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1413	2	30	9	N	27					140

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					5

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					14
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					14
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					14
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					20
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			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
12	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	3			N	-0-					2
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					2
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					2
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					13
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					13
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					13
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					13
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	157	3	15	9	N	14					187
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	158	3	18	9	N	16					203
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17					220
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	3	9	9	N	8					228
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	149	3	6	9	N	5					233
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	157	3	20	9	N	18					251

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	450	-0-	-387	-0-	450	3			N	-0-					151
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					151
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					151
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					154
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	785	3	1	9	N	1	137	1			18
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					19

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	772	2	30	9	N	27					142
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	936	2	25	9	N	23					165
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	885	2	22	9	N	20					185
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	973	2	26	9	N	24					209
04	930 N	862	-0-	-68	-0-	844	2	18	9	N	16					225
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	830	2	18	9	N	16	173	1			68

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

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					159
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					159
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					159
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					159
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					159
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	527	#	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	527	#	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	476	#	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	357	2	63	9	N	57	168	1			55
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	388	2	55	9	N	50					105
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	474	2	119	9	N	108					213
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	658	2	111	9	N	101					314
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	447	2	92	9	N	84	166	1			232
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	495	2	81	9	N	74	180	1			126

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					11
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					11
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					11
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					11
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					11
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	9	Y	89					100

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	13809	-0-	-1939	-0-	13739	2	70	9	Y	64	192	1			144
01	15810	X	13804	-0-	-2006	-0-	13710	2	94	9	Y	85					229
02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11453	2	94	9	Y	85					314
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	13942	2	164	9	Y	149					463
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13155	2	91	9	Y	83					546
*05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13102	2	26	9	Y	24	180	1			390

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936

BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	3035	-0-	-65	783	159	1	2876	2	N	-0-					140
01	3100	N	3003	-0-	-97	686	155	1	2815	2	N	30					170
							33	9									
02	4162	X	3476	-0-	-686	-0-	158	1	3230	2	N	80	172	1			78
							88	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	166	1	3242	2	N	84					162
							92	9									
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	60	1	1086	2	N	15					177
							17	9									
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	103	1	2002	2	N	50	177	1			50
							55	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	179	2	N	2					149
01	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1 2 9	63	2	N	2					151
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	12	1	183	2	N	-0-	131	1			20
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	2	N	-0-					20
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	127	2	N	1					21
							1	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					206
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	483 77	1 9	3075	2	N	70	185	1			80
01	3503	#	3185	-0-	-318	-0-	432 121	1 9	2632	2	N	110					190
02	3164	#	1005	-0-	-2159	-0-	132 37	1 9	836	2	N	34					224
03	3627	#	3117	-0-	-510	-0-	424 25	1 9	2668	2	N	23	192	1			55
04	3510	#	3489	-0-	-21	-0-	467 107	1 9	2915	2	N	97					152
05	3627	#	3511	-0-	-116	-0-	482 123	1 9	2906	2	N	112					264

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					115
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	805	2	23	9	N	21					218
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	N	22					240
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13	179	1			74
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	814	2	30	9	N	27					101
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	741	2	28	9	N	25					126
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					155

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1688	2	30	9	N	27					60
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1679	2	35	9	N	32					92
02	1652	N	1520	-0-	-132	-0-	1500	2	20	9	N	18					110
03	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1468	2	8	9	N	7					117
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1407	2	12	9	N	11					128
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					144

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
12	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2			N	-0-					90
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1801	2	89	9	N	81					171
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	N	29	183	1			17
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					17
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1763	2	17	9	N	15					32
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					67

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
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					81
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1643	2	89	9	N	81					162
02	1568	N	1535	-0-	-33	-0-	1491	2	44	9	N	40					202
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28	191	1			39
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1595	2	9	9	N	8					47
05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1514	2	4	9	N	4					51

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
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					142
01	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					142
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1925	2	33	9	N	30					172
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	N	14	1	8			185
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					195
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	9	2	26	9	N	24	146	1			73

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					105
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					55
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	948	2	39	9	N	35					90
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	620	2			N	-0-					90
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	75	1			15
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	965	2	40	9	N	36					51
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					61

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
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-	88	1			19
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1					20
02	1456	N	1050	-0-	-406	-0-	1033	2	17	9	N	15					35
03	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1336	2	41	9	N	37					72
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1230	2	20	9	N	18	62	1			28
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					28

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
12	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1811	2	8	9	N	7					123
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					123
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1502	2	12	9	N	11					134
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1967	2	24	9	N	22					156
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-	126	1			30
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					30

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
12	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					75
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1290	2	45	9	N	41					116
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					116
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	N	28					144
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	124	1			20
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	N	11					31

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
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					67
01	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					67
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	2			N	-0-					67
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					70
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					70

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
12	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1898	2	18	9	N	16					102
01	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1247	2	14	9	N	13					115
02	1736	N	802	-0-	-934	-0-	795	2	7	9	N	6	100	1			21
03	1922	N	881	-0-	-1041	-0-	874	2	7	9	N	6					27
04	1230	N	866	-0-	-364	-0-	859	2	7	9	N	6					33
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	832	2	6	9	N	5					38

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
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	N	13					55
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					68
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	N	12					80
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	2	11	9	N	10					90
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					102
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					112

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
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	738	2	2	9	N	2					112
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	578	2	2	9	N	2	91	1			23
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	685	2	69	9	N	63					86
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					86
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					86
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					86

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
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	N	25					97
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					112
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	104	1			31
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1846	2	24	9	N	22					53
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1781	2	21	9	N	19					72
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21					93

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
12	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1974	2	25	9	N	23					88
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2004	2	26	9	N	24					112
02	1876	N	1360	-0-	-516	-0-	1341	2	19	9	N	17	88	1			41
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	N	23					64
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1918	2	24	9	N	22					86
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	2	25	9	N	23					109

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
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	N	19	56	1			27
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24					51
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1359	2	12	9	N	11					62
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1891	2	33	9	N	30					92
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1834	2	24	9	N	22					114
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1708	2	35	9	N	32					146

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
12	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2250	2	13	9	N	12					31
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2722	2	51	9	N	46					77
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					77
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2					79
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2349	2	8	9	N	7					86
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1805	2	51	9	N	46					132

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
12	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1741	2	29	9	N	26	173	1			65
01	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1474	2	18	9	N	16					81
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	N	20					101
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2488	2	34	9	N	31					132
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1772	2	43	9	N	39					171
05	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1760	2	29	9	N	26					197

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
12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3350	2	24	9	N	22					84
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	2	25	9	N	23					107
02	3248	X	2757	-0-	-491	-0-	2735	2	22	9	N	20					127
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3445	2	19	9	N	17	116	1			28
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3597	2	25	9	N	23					51
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3534	2	21	9	N	19					70

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
12	2201	N	1206	-0-	-995	-0-	1191	2	15	9	N	14					49
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1163	2	19	9	N	17					66
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	830	2	7	9	N	6	50	1			22
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1088	2	17	9	N	15					37
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1020	2	14	9	N	13					50
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9					59

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
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1764	2	17	9	N	15					112
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1727	2	17	9	N	15					127
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	N	5	92	1			40
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	2	18	9	N	16					56
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					69
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	N	15					84

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
12	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1965	2	30	9	N	27	64	1			34
01	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1734	2	24	9	N	22					56
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1339	2	22	9	N	20					76
03	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1830	2	24	9	N	22					98
*04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1693	2	15	9	N	14					112
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	72	1			40

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
12	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2007	2	22	9	N	20					63
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2047	2	24	9	N	22					85
02	1932	N	1657	-0-	-275	-0-	1646	2	11	9	N	10					95
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	N	20					115
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	105	1			22
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1785	2	17	9	N	15					37

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
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					60
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	60	1			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	N	28					28
03	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1958	2	19	9	N	17					45
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	1732	2	3	9	N	3					48
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	1964	2	62	9	N	56					104

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
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1008	2	23	9	N	21					44
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	869	2	15	9	N	14					58
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	584	2	20	9	N	18					76
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	747	2	23	9	N	21					97
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	786	2	24	9	N	22					119
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	612	2	15	9	N	14					133

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
12	2852	N	2500	-0-	-352	-0-	2482	2	18	9	N	16					109
01	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2149	2	14	9	N	13					122
02	2464	N	1625	-0-	-839	-0-	1615	2	10	9	N	9	103	1			28
03	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2418	2	18	9	N	16					44
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	N	27					71
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	N	1					72

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
12	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	2944	2	70	9	N	64					105
01	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2794	2	14	9	N	13					118
02	2828	X	2279	-0-	-549	-0-	2200	2	79	9	N	72					190
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2916	2	25	9	N	23	179	1			34
04	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2876	2	50	9	N	45					79
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2645	2	56	9	N	51					130

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
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	1990	2	29	9	N	26					86
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	N	31					117
02	2212	N	1672	-0-	-540	-0-	1653	2	19	9	N	17					134
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20	97	1			57
04	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	1833	2	20	9	N	18					75
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	N	13					88

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1885	-0-	-440	-0-	1879	2	6	9	N	5	104	1			20
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	N	17					37
02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	1706	2	31	9	N	28					65
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2056	2	42	9	N	38					103
04	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	1762	2	1	9	N	1					104
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					104

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2191	2	9	9	N	8					167
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	N	11					178
02	2072	N	1759	-0-	-313	-0-	1741	2	18	9	N	16	99	1			95
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2051	2	41	9	N	37					132
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17	90	1			59
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2294	2	28	9	N	25					84

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1835	2	59	9	N	54					128
01	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1919	2	3	9	N	3					131
02	2800	X	1671	-0-	-1129	-0-	1596	2	75	9	N	68					199
03	3100	X	1770	-0-	-1330	-0-	1770	2			N	-0-					199
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	N	11					210
05	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1777	2	63	9	N	57	176	1			91

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2042	2	9	9	N	8					83
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	N	19					102
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					105
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					105
*04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1377	2	10	9	N	9					114
05	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2			N	-0-	95	1			19

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	2573	2	15	9	N	14					47
01	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2616	2	14	9	N	13					60
02	2828	X	2127	-0-	-701	-0-	2097	2	30	9	N	27					87
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3064	2	20	9	N	18	76	1			29
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2838	2	33	9	N	30					59
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					78

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	N	13					35
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2046	2	10	9	N	9					44
02	1960	N	1569	-0-	-391	-0-	1544	2	25	9	N	23					67
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	1992	2	28	9	N	25					92
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	N	13					105
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1917	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 #: 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
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	N	26					78
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2274	2	18	9	N	16					94
02	2184	N	1916	-0-	-268	-0-	1892	2	24	9	N	22					116
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2403	2	36	9	N	33					149
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2162	2	34	9	N	31					180
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	N	18	114	1			84

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1339	2	8	9	N	7					26
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1218	2	14	9	N	13					39
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1109	2	8	9	N	7					46
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1182	2	20	9	N	18					64
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					67
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					86

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1697	2	78	9	N	71					107
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1719	2	69	9	N	63					170
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1413	2	13	9	N	12					182
03	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1538	2	2	9	N	2	165	1			19
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1506	2	121	9	N	110					129
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1481	2	47	9	N	43					172

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1925	2	13	9	N	12					165
01	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1825	2	21	9	N	19					184
02	1848	N	1381	-0-	-467	-0-	1381	2			N	-0-					184
03	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-	165	1			19
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					19
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1884	2	41	9	N	37					56

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2361	2	23	9	N	21					102
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2245	2	24	9	N	22					124
02	2240	N	1925	-0-	-315	-0-	1903	2	22	9	N	20	90	1			54
03	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2270	2	39	9	N	35					89
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	N	24					113
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	N	20					133

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4					31
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1638	2	48	9	N	44					75
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	56	1			19
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					19
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	1225	2	9	9	N	8					27
05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					27

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1820	2	35	9	N	32					160
01	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					160
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					160
03	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1759	2	2	9	N	2					162
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					162
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6	96	1			72

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
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2081	2	3	9	N	3	91	1			32
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2005	2	7	9	N	6					38
02	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	1311	2	3	9	N	3					41
03	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1718	2	1	9	N	1					42
04	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	1598	2	29	9	N	26					68
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1461	2	31	9	N	28					96

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4117	2	7	9	N	6	112	1			57
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4185	2	9	9	N	8					65
02	3612	X	3152	-0-	-460	-0-	3116	2	36	9	N	33					98
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4213	2	56	9	N	51					149
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3921	2	13	9	N	12					161
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3307	2	64	9	N	58					219

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

12	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	1666	2			N	-0-					56
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2257	2	58	9	N	53					109
02	1624	N	727	-0-	-897	-0-	725	2	2	9	N	2					111
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	2			N	-0-					111
04	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			N	-0-					111
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	618	2	2	9	N	2					113

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	89	1			34
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1641	2	11	9	N	10					44
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					49
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	4481	2	11	9	N	10					59
04	3000	N	2274	-0-	-726	666	2260	2	14	9	N	13					72
*05	2503	N	1837	-0-	-666	-0-	1808	2	29	9	N	26					98

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					31
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2500	2	69	9	N	63					94
02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1522	2	51	9	N	46					140
03	2635	N	840	-0-	-1795	-0-	832	2	8	9	N	7	111	1			36
04	2490	N	763	-0-	-1727	-0-	753	2	10	9	N	9					45
05	1736	N	754	-0-	-982	-0-	739	2	15	9	N	14					59

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

12	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2636	2	20	9	N	18					69
01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2497	2	12	9	N	11					80
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	2034	2	28	9	N	25					105
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2564	2	22	9	N	20					125
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					127
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2286	2	13	9	N	12					139

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

12	3007	X	1734	-0-	-1273	-0-	1722	2	12	9	N	11					47
01	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1412	2	12	9	N	11					58
02	1792	X	1309	-0-	-483	-0-	1301	2	8	9	N	7					65
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1625	2	2	9	N	2					67
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1583	2	35	9	N	32					99
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					109

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
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3033	2	44	9	N	40	65	1			65
01	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3014	2	40	9	N	36					101
02	2828	X	2400	-0-	-428	-0-	2367	2	33	9	N	30					131
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2931	2	30	9	N	27	92	1			66
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2871	2	34	9	N	31					97
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2822	2	41	9	N	37					134

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
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2159	2	43	9	N	39					108
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					130
02	1876	N	1263	-0-	-613	-0-	1251	2	12	9	N	11					141
03	2201	N	1235	-0-	-966	-0-	1223	2	12	9	N	11					152
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1942	2	36	9	N	33					185
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17	178	1			24

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
12	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	2			N	-0-					19
01	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	1313	2			N	-0-					19
02	1288	N	688	-0-	-600	-0-	688	2			N	-0-					19
03	1488	N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					19
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					26
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					46

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
12	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1906	2	6	9	N	5	175	1			61
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1937	2	62	9	N	56					117
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	1393	2	2	9	N	2					119
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1733	2	52	9	N	47					166
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1773	2	4	9	N	4	86	1			84
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1755	2	66	9	N	60					144

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
12	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3895	2	67	9	N	61	131	1			110
01	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3815	2	52	9	N	47					157
02	3724	X	3373	-0-	-351	-0-	3342	2	31	9	N	28					185
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4592	2	26	9	N	24	185	1			24
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45					69
*05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4285	2	47	9	N	43					112

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
12	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2132	2	61	9	N	55					82
01	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					82
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	1621	2	25	9	N	23					105
03	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2048	2	55	9	N	50					155
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10					165
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1969	2	47	9	N	43	181	1			27

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
12	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2770	2	26	9	N	24					189
01	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2729	2	62	9	N	56					245
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	2150	2	58	9	N	53	191	1			107
03	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2711	2	94	9	N	85					192
04	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2707	2	61	9	N	55	183	1			64
05	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	2328	2	53	9	N	48					112

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
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2056	2	46	9	N	42	132	1			75
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	2	52	9	N	47					122
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	1864	2	31	9	N	28	93	1			57
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2111	2	63	9	N	57					114
04	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2160	2	22	9	N	20					134
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2012	2	34	9	N	31					165

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1371	2	33	9	N	30					130
01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1340	2	30	9	N	27					157
02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	1125	2	30	9	N	27					184
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1308	2	22	9	N	20	178	1			26
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1287	2	26	9	N	24					50
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					79

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2274	2	50	9	N	45					144
01	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2206	2	53	9	N	48					192
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1792	2	50	9	N	45	180	1			57
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2173	2	50	9	N	45					102
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					147
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2126	2	55	9	N	50					197

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1116	2	9	9	N	8					35
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1990	2	74	9	N	67					102
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					117
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					117
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1740	2	8	9	N	7					124
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5					129

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2067	2	22	9	N	20					110
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2096	2	32	9	N	29					139
02	1932	N	1730	-0-	-202	-0-	1715	2	15	9	N	14	88	1			65
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2089	2	22	9	N	20					85
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	2	22	9	N	20					105
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1874	2	19	9	N	17					122

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2245	2	32	9	N	29					164
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2181	2	53	9	N	48	184	1			28
02	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1722	1	85	9	N	77					105
03	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2045	2	54	9	N	49					154
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2030	2	62	9	N	56					210
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2046	2	47	9	N	43	181	1			72

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2189	-0-	-1314	-0-	2120	2	69	9	N	63					95
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3998	2	79	9	N	72					167
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2861	2	47	9	N	43	168	1			42
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3308	2	79	9	N	72					114
04	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3262	2	94	9	N	85					199
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3083	2	66	9	N	60	187	1			72

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
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1534	3	17	9	N	15					233
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	N	17					250
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1604	3	33	9	N	30					280
*03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1733	3	30	9	N	27	179	1			128
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					128
05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1450	3	21	9	N	19					167

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
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					42
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					42
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	865	2	61	9	N	55					97
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	N	60					157
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					133
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					133
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					133
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	329	2	84	9	N	76	180	1			29
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			29
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	489	2	3	9	N	3					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1133	2	8	9	Y	7	27	1			12
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1126	2	6	9	Y	5					17
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	22	1			9
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					12
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13					25
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			Y	-0-					25

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
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	N	20					229
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					241
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	776	2	11	9	N	10	186	1	1	8	64
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					64
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	825	2	44	9	N	40					104
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					104

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
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	985	2	1	9	Y	1					53
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					53
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					53
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					53
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			Y	-0-					53
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	6	1			2
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					2
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					7
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	197	2	1	9	Y	1					8
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			Y	-0-					4

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
12	1240	X	681	-0-	-559	-0-	681	2			N	-0-					54
01	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	1186	2	12	9	N	11					65
02	1092	X	653	-0-	-439	-0-	642	2	11	9	N	10					75
03	1209	X	966	-0-	-243	-0-	947	2	19	9	N	17					92
04	1170	X	985	-0-	-185	-0-	970	2	15	9	N	14					106
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					124

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
12	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2765	2	28	9	N	25	1	8			168
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3					171
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2545	2			N	-0-					171
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3091	2	46	9	N	42					213
04	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1707	2	11	9	N	10					223
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			N	-0-					223

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
12	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1762	2	37	9	N	34	1	8			206
01	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			N	-0-					206
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					206
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1600	2	61	9	N	55					261
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					261
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					261

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
12	2697	N	2167	-0-	-530	-0-	2163	2	4	9	Y	4					64
01	2759	N	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			Y	-0-					64
02	1960	N	1734	-0-	-226	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			64
03	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					64
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	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
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2688	2	18	9	Y	16	54	1			41
01	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2149	2	1	9	Y	1					42
02	2492	X	1988	-0-	-504	-0-	1967	2	21	9	Y	19					61
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2140	2	19	9	Y	17					78
04	2670	X	2210	-0-	-460	-0-	2192	2	18	9	Y	16	47	1			47
05	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2341	2	6	9	Y	5					52

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
12	620	N	412	-0-	-208	-0-	408	2	4	9	Y	4	8	1			5
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	560	X	246	-0-	-314	-0-	245	2	1	9	Y	1					4
03	403	X	281	-0-	-122	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	390	X	180	-0-	-210	-0-	179	2	1	9	Y	1					4
05	403	X	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	Y	2					6

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
12	1736	X	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	13	1			30
01	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	1039	2	20	9	Y	18	15	1			33
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	Y	11	25	1			19
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18					37
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					37
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	26	1			14

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
12	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	3564	2	66	9	Y	60					78
01	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	3562	2	46	9	Y	42	60	1			60
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3584	2	40	9	Y	36	61	1			35
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3926	2	86	9	Y	78	58	1			55
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3978	2	36	9	Y	33					88
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					88

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
12	1333	N	388	-0-	-945	-0-	384	2	4	9	Y	4	8	1			26
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	341	2	7	9	Y	6	8	1			24
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	13	1			23
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					25
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25

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
12	5408	X	2420	-0-	-2988	-0-	2405	2	15	9	Y	14	46	1			32
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	Y	1					33
02	4452	X	1526	-0-	-2926	-0-	1511	2	15	9	Y	14					47
03	4061	X	1632	-0-	-2429	-0-	1618	2	14	9	Y	13					60
04	3930	X	2515	-0-	-1415	-0-	2494	2	21	9	Y	19	45	1			34
05	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1675	2	4	9	Y	4					38

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1474	-0-	-882	-0-	1472	2	2	9	Y	2					62
01	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	1439	2			Y	-0-					62
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					62
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			Y	-0-					62
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					62
05	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	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
12	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2657	2	48	9	Y	44					55
01	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2475	2	32	9	Y	29	42	1			42
02	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2459	2	28	9	Y	25	41	1			26
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2752	2	59	9	Y	54	40	1			40
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	Y	22					62
05	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			Y	-0-					62

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
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	2	1	9	Y	1	2	1			36
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			36
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2	1			35
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					39
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					39
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	7	1			32

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
12	868	N	722	-0-	-146	-0-	721	2	1	9	Y	1					50
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					50
02	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			Y	-0-					50
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					50
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			Y	-0-					50
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	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
12	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1458	2	10	9	Y	9	34	1			47
01	1922	X	1472	-0-	-450	-0-	1465	2	7	9	Y	6					53
02	2016	X	1473	-0-	-543	-0-	1453	2	20	9	Y	18	29	1			42
03	1798	X	1677	-0-	-121	-0-	1673	2	4	9	Y	4					46
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18					64
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					64

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
12	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	3006	2	20	9	Y	18	58	1	1	8	69
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2912	2	2	9	Y	2					71
02	2856	X	2850	-0-	-6	-0-	2820	2	30	9	Y	27					98
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	2998	2	24	9	Y	22	1	8			119
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2902	2	23	9	Y	21	60	1			80
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3032	2	8	9	Y	7					87

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
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1844	2	21	9	Y	19	27	1			26
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1819	2	34	9	Y	31	26	1			31
02	1624	N	1312	-0-	-312	-0-	1302	2	10	9	Y	9	21	1			19
03	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1226	2	17	9	Y	15					34
04	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1285	2			Y	-0-					34
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1196	2	2	9	Y	2	17	1			19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	918	2	9	9	Y	8	17	1			7
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	18	1			6
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5					11
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	13	1			9
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					13
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11					24

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
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	2	18	9	Y	16	34	1			29
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2288	2	45	9	Y	41	48	1			22
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	Y	15	1	8			36
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	Y	22	26	1			32
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2128	2	11	9	Y	10					42
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	Y	25					67

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
12	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3545	2	42	9	Y	38	52	1			43
01	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3656	2	65	9	Y	59	51	1			51
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			27
03	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3265	2	42	9	Y	38					65
04	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2			Y	-0-					65
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3416	2	6	9	Y	5	48	1			22

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
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1540	2	10	9	Y	9	29	1			25
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1	9	Y	1					26
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15					41
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13					54
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1186	2	9	9	Y	8	29	1			33
05	1736	N	840	-0-	-896	-0-	838	2	2	9	Y	2					35

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
12	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1854	2	17	9	Y	15	32	1			38
01	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1762	2	33	9	Y	30	37	1			31
02	2212	X	2050	-0-	-162	-0-	2039	2	11	9	Y	10	1	8			40
03	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	2008	2	24	9	Y	22	26	1			36
04	2370	X	2012	-0-	-358	-0-	2001	2	11	9	Y	10					46
05	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1947	2	23	9	Y	21					67

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
12	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4689	2	87	9	Y	79					100
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4853	2	62	9	Y	56	81	1			75
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4566	2	52	9	Y	47	79	1	1	8	42
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5355	2	114	9	Y	104	81	1			65
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5259	2	50	9	Y	45					110
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	2	1	9	Y	1	1	8			110

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
12	3782	X	3014	-0-	-768	-0-	2992	2	22	9	Y	20	70	1	1	8	106
01	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	3293	2	19	9	Y	17	1	8			122
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	Y	53	83	1	1	8	91
03	4526	X	3574	-0-	-952	-0-	3566	2	8	9	Y	7					98
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3415	2	42	9	Y	38	1	8			135
05	4526	X	3171	-0-	-1355	-0-	3171	2			Y	-0-					135

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
12	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	2543	2	18	9	Y	16	59	1			80
01	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2809	2	15	9	Y	14					94
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	2368	2	33	9	Y	30	47	1			77
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2579	2	6	9	Y	5					82
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2425	2	30	9	Y	27					109
05	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					109

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
12	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5154	2	48	9	Y	44	90	1			73
01	6076	X	3433	-0-	-2643	-0-	3368	2	65	9	Y	59	72	1			60
02	5488	X	2123	-0-	-3365	-0-	2111	2	12	9	Y	11	1	8			70
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8089	2	101	9	Y	92	108	1			54
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6075	2	33	9	Y	30					84
*05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5913	2	72	9	Y	65					149

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
12	7533	X	6867	-0-	-666	-0-	6793	2	74	9	Y	67	98	1	1	8	140
01	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	6720	2	122	9	Y	111	94	1	1	8	156
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	5959	2	50	9	Y	45	100	1	1	8	100
03	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6435	2	83	9	Y	75					175
04	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					175
05	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6145	2	9	9	Y	8	86	1			97

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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	2	47	9	N	43					71
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					71
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					71
03	1953	N	1580	-0-	-373	-0-	1577	2	3	9	N	3					74
04	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1374	2	20	9	N	18					92
05	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1542	2	14	9	N	13					105

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
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	2	35	9	Y	32	153	1			23
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1306	2	97	9	Y	88					111
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1167	2	58	9	Y	53	154	1			10
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1244	2	36	9	Y	33					43
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1266	2	34	9	Y	31					74
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1331	2	52	9	Y	47					121

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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					12
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1222	2	56	9	Y	51					177
01	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	1180	2	2	9	Y	2	166	1			13
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	1318	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1024	2	40	9	Y	36	1	8			48
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	854	2			Y	-0-					48
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1221	2	52	9	Y	47					95

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
12	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	65	1	2173	2	N	-0-					23
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	66	1	2192	2	N	59					82
							65	9									
02	2128	N	2056	-0-	-72	-0-	59	1	1975	2	N	20					102
							22	9									
03	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	62	1	2074	2	N	-0-					102
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	59	1	1982	2	N	25					127
							28	9									
05	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	62	1	2058	2	N	69	161	1			35
							76	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
12	1271	N	928	-0-	-343	-0-	895	2	33	9	Y	30	86	1			26
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			26
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					26
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					26
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1010	2	23	9	N	21					75
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					75
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	912	2	23	9	N	21					96
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	992	2	48	9	N	44					140
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	826	2	13	9	N	12	139	1			13
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3					16

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
12	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					165
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1381	2	57	9	N	52	157	1			60
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	N	77					137
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					139
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					144
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1495	2	36	9	N	33	151	1			26

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
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	36	1	2435	2	Y	22					50
							24	9									
01	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	36	1	2392	2	Y	1					51
							1	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	32	1	2168	2	Y	14	1	8			64
							15	9									
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	35	1	2336	2	Y	-0-					64
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	32	1	2144	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					64

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
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	Y	43					77
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1106	2	25	9	Y	23					100
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	1019	2	23	9	Y	21	107	1	1	8	13
03	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			Y	-0-					13
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	2	41	9	Y	37					50
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	Y	29					79

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
12	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1724	2	22	9	N	20	160	1			15
01	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1490	2	25	9	N	23					38
02	1652	N	1208	-0-	-444	-0-	1164	2	44	9	N	40	1	8			77
03	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1410	2	77	9	N	70					147
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1407	2	3	9	N	3					150
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	N	17	152	1			15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					32
01	1023	N	641	-0-	-382	-0-	639	2	2	9	N	2					34
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2719	2	56	9	N	51	1	8			84
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2530	2	31	9	N	28	1	8			111
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8					119
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					119

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1437	2	N	4	1	8			127
							4	9									
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	39	157	1			9
							43	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17	1	1172	2	N	12					21
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1603	2	N	33					54
							36	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1454	2	N	37					91
							41	9									
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	19					110
							21	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1245	2	25	9	N	23					35
01	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1241	2	4	9	N	4					39
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1024	2	33	9	N	30					69
03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1040	2	32	9	N	29					98
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1088	2	20	9	N	18					116
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1006	2	47	9	N	43					159

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	2	9	9	Y	8					15
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	461	2	12	9	Y	11					26
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1324	2	43	9	Y	39					65
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	13
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					13
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					14

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

12	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1846	2	19	9	N	17	182	1	1	8	28
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2866	2	69	9	N	63					91
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2321	2	41	9	N	37	1	8			127
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2549	2	50	9	N	45					172
04	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2125	2	24	9	N	22	153	1			41
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2611	2	44	9	N	40					81

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
12	1395	N	826	-0-	-569	-0-	24	1	802	2	N	-0-					126
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	40	1	1347	2	N	5					131
							6	9									
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	29	1	971	2	N	-0-					131
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					131
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					131
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					131

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	28	1	1862	2	Y	5					24
							6	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	27	1	1785	2	Y	-0-					24
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	Y	-0-					24
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	Y	-0-					24
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	24	1	1610	2	Y	-0-					24
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	Y	3	24	1			3
							3	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

12	4681	X	3793	-0-	-888	-0-	56	1	3736	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	58	1	3908	2	Y	2					32
							2	9									
02	4172	X	3645	-0-	-527	-0-	53	1	3571	2	Y	19					51
							21	9									
03	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	57	1	3804	2	Y	12	57	1			6
							13	9									
04	4290	X	2674	-0-	-1616	-0-	40	1	2632	2	Y	2					8
							2	9									
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	69	1	4524	2	Y	21					29
							23	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					95
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8			95
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					99
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					99
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					99
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					99

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

12	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			N	-0-					117
01	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3280	2	90	9	N	82	174	1			25
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	2970	2	77	9	N	70					95
04	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	1969	2			N	-0-					95
05	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	2747	2			N	-0-					95

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

12	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					92
01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1585	2	4	9	N	4					96
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1483	2	6	9	N	5	1	8			100
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					100
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					100
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1777	2	83	9	N	75	152	1			23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1173	2	10	9	N	9					41
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1322	2	31	9	N	28					69
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1115	2	17	9	N	15					84
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1027	2	18	9	N	16					100
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1017	2	21	9	N	19					119
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	N	14					133

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
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1950	2	47	9	N	43	1	8			159
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	2	15	9	N	14	151	1			22
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1673	2	41	9	N	37					59
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1845	2	29	9	N	26					85
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1707	2	39	9	N	35					120
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	N	2					122

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
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-					4
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					4
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	2			Y	-0-					4
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					4
04	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	2			Y	-0-					4
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	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
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					70
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					70
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					70
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	3	9	N	3					73
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	561	2	13	9	N	12					85

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
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3484	2	43	9	Y	39	182	1			15
01	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	3079	2			Y	-0-					15
02	3248	X	2808	-0-	-440	-0-	2774	2	34	9	Y	31	1	8			45
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3327	2	3	9	Y	3					48
04	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	2			Y	-0-					48
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3503	2	76	9	Y	69					117

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
12	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	3304	2	100	9	N	91	182	1			82
01	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	3500	2	52	9	N	47	1	8			128
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3257	2			N	-0-					128
03	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3505	2	68	9	N	62	173	1			17
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3465	2	6	9	N	5					22
05	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3571	2	17	9	N	15					37

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
12	2666	N	2353	-0-	-313	-0-	2353	2			N	-0-					32
01	2666	N	2228	-0-	-438	-0-	2172	2	56	9	N	51					83
02	2408	N	1974	-0-	-434	-0-	1974	2			N	-0-					83
03	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2110	2			N	-0-					83
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2			N	-0-					83
05	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2141	2	41	9	N	37					120

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
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2128	2	132	9	Y	120	1	8			134
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	Y	35	154	1			15
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					15
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2171	2	123	9	Y	112					127
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2193	2	51	9	Y	46	160	1			13
05	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-					13

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
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2388	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2313	2	18	9	N	16					92
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2368	2	51	9	N	46					138
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2036	2	54	9	N	49					187
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2442	2	24	9	N	22	178	1	1	8	30
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					30
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					30

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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	N	-0-					23
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	832	2	N	-0-					23
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	-0-					23
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	-0-					23
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					23
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	4					27
							4	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	479	2	15	9	N	14					161
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	144	1			19
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			19
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					19
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					28
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	22					50

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
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2260	2	117	9	N	106	160	1			34
01	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	2			N	-0-					34
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					34
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2388	2	9	9	N	8					42
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2327	2	43	9	N	39					81
05	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2374	2	118	9	N	107	153	1			35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1882	2			N	-0-					173
01	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1848	2	21	9	N	19					192
02	2128	N	1677	-0-	-451	-0-	1666	2	11	9	N	10	159	1	1	8	42
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					42
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					57
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	2	18	9	N	16					73

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
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	68	1	2273	2	N	-0-					50
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	74	1	2456	2	N	27					77
							30	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	N	1					78
							1	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	57					135
							63	9									
04	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	67	1	2235	2	N	58	176	1			17
							64	9									
05	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					17

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
12	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2438	2	56	9	N	51	156	1			18
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-					18
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	N	39					57
03	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2			N	-0-					57
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					57
*05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					57

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					80
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					80
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1281	2	196	9	N	178	194	1	1	8	63
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					63
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					63
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					63

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	N	11					63
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1148	2	21	9	N	19					82
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21					103
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17					120
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18					138
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	19					157

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
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	11					108
							12	9									
01	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	58	1	1933	2	N	25					133
							28	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	N	17					150
							19	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	N	18					168
							20	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	5					173
							6	9									
05	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	60	1	1985	2	N	24					197
							26	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2521	2	56	9	N	51	193	1			47
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2618	2	34	9	N	31					78
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	N	16					94
03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2125	2	66	9	N	60					154
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2598	2	37	9	N	34	168	1			20
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					48

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					16
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2034	2	103	9	N	94					110
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10					120
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					120
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1896	2	23	9	N	21	51	1			90
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	2	44	9	N	40					130

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					13
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					13
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	1904	2			Y	-0-					13
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					13
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			Y	-0-					13
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

12	2852	X	1653	-0-	-1199	-0-	1651	2	2	9	Y	2	8	1			1
01	1736	X	1675	-0-	-61	-0-	1671	2	4	9	Y	4					5
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1530	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	1736	X	1672	-0-	-64	-0-	1670	2	2	9	Y	2					2
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1					3
*05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					5

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

12	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	2142	2	15	9	Y	14					16
01	2232	X	2132	-0-	-100	-0-	2126	2	6	9	Y	5	19	1			2
02	2016	X	1853	-0-	-163	-0-	1853	2			Y	-0-					2
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	Y	14					16
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2096	2	8	9	Y	7	21	1			2
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1434	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	980	-0-	-520	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1681	2	3	9	N	3					163
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1708	2	34	9	N	31	167	1			27
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1944	2	64	9	N	58					85
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	N	17					102

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
12	2015	N	1452	-0-	-563	-0-	1452	2			Y	-0-					13
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			Y	-0-					13
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					13
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					13
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			Y	-0-					13
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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
12	2728	X	1848	-0-	-880	-0-	27	1	1796	2	Y	23					120
							25	9									
01	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	24	1	1637	2	Y	-0-					120
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	27	1	1821	2	Y	-0-					120
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	35	1	2293	2	Y	-0-					120
04	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	20	1	1342	2	Y	-0-					120
*05	3100	N	3460	-0-	360	360	52	1	3389	2	Y	17	123	1			14
							19	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	46	1	1530	2	N	68	179	1	1	8	33
							75	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-					33
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					33
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					33
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	28	1	946	2	N	-0-					33
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	30	1	998	2	N	-0-					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					23
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					23
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					23
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					23
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					23

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					3
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					4
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	Y	1					3

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
12	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15					45
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	Y	8					53
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	54	1			6
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					6
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18					24
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13					37

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
12	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	24	1	1607	2	Y	28					74
							31	9									
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	24	1	1598	2	Y	-0-					74
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	22	1	1458	2	Y	16					90
							18	9									
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	24	1	1615	2	Y	-0-					90
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	25	1	1645	2	Y	-0-					90
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-					90

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
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1754	2	121	9	Y	110	104	1			29
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					29
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					29
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					29
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			Y	-0-					29
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					3
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					3
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	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
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1409	2	12	9	Y	11	103	1			14
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1523	2	18	9	Y	16					30
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	1392	2	9	9	Y	8					38
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21					59
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1372	2	25	9	Y	23					82
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1316	2	22	9	Y	20					102

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
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1362	2	9	9	Y	8	88	1			11
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	Y	14					25
02	1484	N	1464	-0-	-20	-0-	1456	2	8	9	Y	7					32
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22					54
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22					76
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					96

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
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1695	2	48	9	N	44					57
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					72
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1660	2	39	9	N	35					107
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					107
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30					137
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					137

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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	Y	15					23
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	976	2	29	9	Y	26	1	8			48
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1133	2	56	9	Y	51	1	8			98
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	2	30	9	Y	27	99	1			26
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					26
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	2	Y	24					85
							26	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	807	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	Y	15					45
							17	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	26					71
							29	9									
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	8	1	541	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	992	N	385	-0-	-607	-0-	381	2	4	9	Y	4					9

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

12	6944	X	6149	-0-	-795	-0-	90	1	6059	2	Y	-0-					60
01	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	79	1	5294	2	Y	4					64
							4	9									
02	6272	X	3090	-0-	-3182	-0-	45	1	3004	2	Y	37					101
							41	9									
03	6138	X	3595	-0-	-2543	-0-	53	1	3517	2	Y	23	113	1			11
							25	9									
04	5940	X	3311	-0-	-2629	-0-	49	1	3256	2	Y	5					16
							6	9									
05	6138	X	3157	-0-	-2981	-0-	47	1	3066	2	Y	40					56
							44	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4795	2	1	9	N	1	1	8			18
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4572	2	149	9	N	135					153
02	4536	X	4094	-0-	-442	-0-	4046	2	48	9	N	44	179	1	1	8	17
03	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	4377	2	185	9	N	168					185
04	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	4140	2	11	9	N	10	178	1			17
05	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4395	2	18	9	N	16					33

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

12	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	226	1	7526	2	N	126	182	1	1	8	87
							139	9									
01	8339	X	7820	-0-	-519	-0-	223	1	7450	2	N	134	178	1			43
							147	9									
02	7448	X	6852	-0-	-596	-0-	197	1	6574	2	N	74					117
							81	9									
03	8215	X	7511	-0-	-704	-0-	215	1	7183	2	N	103	185	1			35
							113	9									
04	7800	X	7193	-0-	-607	-0-	204	1	6810	2	N	163	178	1			20
							179	9									
05	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	204	1	6795	2	N	44					64
							48	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

12	2485		2485	-0-	-0-	-0-	2400	2	85	9	N	77					144
01	2480		2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72					216
02	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2315	2	69	9	N	63	190	1			89
03	2480		2358	-0-	-122	-0-	2278	2	80	9	N	73					162
04	2400		2604	-0-	204	204	2520	2	84	9	N	76	183	1			55
05	2480	NO RPT		-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					55

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193		2511	-0-	-682	7010	2442	2	69	9	N	63					223
01	3193		2688	-0-	-505	6505	2621	2	67	9	N	61	188	1			96
02	2884		1765	-0-	-1119	5386	1719	2	46	9	N	42					138
03	3193		3156	-0-	-37	5349	3084	2	72	9	N	65					203
04	3090		2856	-0-	-234	5115	2795	2	61	9	N	55	185	1			73
05	2697	# NO RPT		-0-	-2697	2418					N	NO RPT					73

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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	16089	X	14075	-0-	-2014	-0-	13750	2	325	9	N	295	180	1			249
01	16089	X	14494	-0-	-1595	-0-	14152	2	342	9	N	311	365	1			195
02	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	12972	2	270	9	N	245	181	1	1	8	258
03	14632	X	14322	-0-	-310	-0-	13973	2	349	9	N	317	353	1			222
04	14160	X	13577	-0-	-583	-0-	13223	2	354	9	N	322	364	1			180
05	14663	X	12211	-0-	-2452	-0-	11932	2	279	9	N	254	178	1			256

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	479	1	5227	2	N	-0-					19
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	2	N	124					143
							136	9									
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	564	1	4027	2	N	52	178	1			17
							57	9									
03	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	600	1	4093	2	N	-0-					17
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	695	1	4572	2	N	-0-					17
05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	554	1	4055	2	N	96					113
							106	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					112
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-					112
02	784	X	310	-0-	-474	-0-	38	1	272	2	N	-0-					112
03	868	X	223	-0-	-645	-0-	29	1	194	2	N	-0-					112
04	840	X	415	-0-	-425	-0-	55	1	360	2	N	-0-					112
05	341	X	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				80
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				80
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-				80
03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-				80
04	2532	N	2366	-0-	-166	-0-	2366	2			N	-0-				80
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-				80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1105	2	134	9	N	122	124	1		68
01	2201	N	1412	-0-	-789	-0-	1248	2	164	9	N	149	144	1		73
02	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	1193	2	129	9	N	117	100	1		90
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1432	2	118	9	N	107	149	1		48
04	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	873	2	145	9	N	132				180
05	1457	N	931	-0-	-526	-0-	807	2	124	9	N	113	183	1		110

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
05	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

12	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	N	2				118
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1044	2	23	9	N	21				139
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	851	2	43	9	N	39				178
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28				206
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	585	2	28	9	N	25				231
05	930	N	383	-0-	-547	-0-	372	2	11	9	N	10				241

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2149	2	46	9	N	42				114
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1674	2	32	9	N	29				143
02	2156	N	864	-0-	-1292	-0-	822	2	42	9	N	38				181
03	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1816	2	45	9	N	41				222
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	189	1		66
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	899	2	18	9	N	16				82

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
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
12	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1537	2	28	9	N	25					113
01	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	1072	2	28	9	N	25					138
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2642	2	18	9	N	16					154
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15					169
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	N	31	179	1			21
05	2480	N	1966	-0-	-514	-0-	1949	2	17	9	N	15					36

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	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
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	3	42	9	N	38	188	1			112
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	N	16					128
02	1288	N	579	-0-	-709	-0-	556	3	23	9	N	21					149
03	1271	N	496	-0-	-775	-0-	483	3	13	9	N	12					161
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	448	3	4	9	N	4					165
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	462	3	17	9	N	15					180

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					27
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					27
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					27
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					35
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	1092	N	13	-0-	-1079	-0-	13	2			N	-0-					35
*03	124	N	34	-0-	-90	-0-	21	2	13	9	N	12					47
*04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					47
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					45
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					45
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					45
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					26
*03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					26
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					26

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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					89
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					89
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					89
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					89
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					89
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					20
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	256	2			N	-0-					20
*03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					20
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					20
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
12	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	248	S	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	140	S	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	627	S	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*04	353	S	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	31	S	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					43
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					43
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					37
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					37
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	63	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					135
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					135
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					135
04	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					135
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					68
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					68
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					68
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					68
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					71
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					71
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					71
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					71
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					71

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					23
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					23
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	3			N	-0-					23
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					23
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					23
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1758	-0-	-598	-0-	125	1	1633	2	N	-0-					151
01	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	138	1	1904	2	N	1					152
							1	9									
02	1792	X	1680	-0-	-112	-0-	116	1	1564	2	N	-0-					152
03	1984	X	1887	-0-	-97	-0-	131	1	1756	2	N	-0-					152
*04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	131	1	1779	2	N	-0-					152
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					152

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
12	2728	X	1948	-0-	-780	-0-	136	1	1812	2	N	-0-					58
01	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	169	1	2328	2	N	-0-					58
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	168	1	2269	2	N	-0-					58
03	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	188	1	2434	2	N	-0-					58
04	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	174	1	2368	2	N	-0-					58
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					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
12	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	282	1	3758	2	Y	-0-					36
01	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	268	1	3666	2	Y	9	36	1			9
							10	9									
02	3948	X	3714	-0-	-234	-0-	256	1	3457	2	Y	1					10
							1	9									
03	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	260	1	3434	2	Y	1					11
							1	9									
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	267	1	3629	2	Y	-0-					11
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	N	2					60
							2	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	3					63
							3	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	2	N	64					127
							70	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	97	1	1273	2	N	-0-					127
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	1					128
							1	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					128

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
12	9858	X	9621	-0-	-237	-0-	684	1	8937	2	Y	-0-					141
01	9703	X	8879	-0-	-824	-0-	593	1	8247	2	Y	35	140	1			36
							39	9									
02	8708	X	8694	-0-	-14	-0-	598	1	8095	2	Y	1					37
							1	9									
03	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	658	1	8531	2	Y	7					44
							8	9									
*04	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	612	1	8312	2	Y	-0-					44
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					44

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	2	N	-0-					40
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					40
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	14	1	197	2	N	-0-					40
03	713	N	501	-0-	-212	-0-	34	1	467	2	N	-0-					40
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	19	1	263	2	N	-0-					40
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		88	-0-	88	88	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		110	-0-	110	198	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	305	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	305					Y	NO RPT					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					27
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					27
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					27
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					27
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	111	1	1489	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	1136	-0-	-1809	-0-	84	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1208	-0-	-1368	-0-	89	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3517	-0-	517	517	231	1	3286	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3140	-0-	40	557	210	1	2930	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	69	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	70	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	726	-0-	-226	-0-	54	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	641	-0-	-72	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	188	-0-	-525	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	67	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	118	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	61	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	883	-0-	-887	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	29	1	406	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

12	1178	N	723	-0-	-455	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	476	-0-	-857	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	653	-0-	-355	-0-	48	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	651	2	N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
03	713	N	476	-0-	-237	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	32	1	456	2	N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

12	806	N	773	-0-	-33	-0-	54	1	719	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	656	-0-	-429	-0-	49	1	607	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	N	-0-					-0-
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	38	1	509	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					-0-
05	744	N	336	-0-	-408	-0-	22	1	314	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 #: 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
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	72	1	965	2	N	-0-			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	N	-0-			-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

12	7037	X	6705	-0-	-332	-0-	465	1	6240	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6170	-0-	-898	-0-	457	1	5713	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	401	1	5033	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6885	-0-	-183	-0-	473	1	6412	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6216	-0-	-324	-0-	409	1	5807	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	437	1	6093	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

12	1147	N	386	-0-	-761	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	31	1	387	2	N	-0-			-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	23	1	292	2	N	-0-			-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	2	N	-0-			-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	N	-0-			-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	153	1	1909	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1546	-0-	-470	-0-	114	1	1432	2	N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	129	1	1749	2	N	-0-			-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	2	N	-0-			-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	122	1	1703	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

12	713	N	658	-0-	-55	-0-	46	1	612	2	N	-0-			-0-
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	47	1	589	2	N	-0-			-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	42	1	522	2	N	-0-			-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	38	1	519	2	N	-0-			-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	27	1	371	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

12	1333	N	272	-0-	-1061	-0-	19	1	253	2	N	-0-			-0-
01	744	N	203	-0-	-541	-0-	15	1	188	2	N	-0-			-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	29	1	359	2	N	-0-			-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	N	-0-			-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	270	-0-	-319	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	264	1	3545	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	2625	-0-	-1901	-0-	195	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2834	-0-	-1086	-0-	209	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	320	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	241	1	3422	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2744	-0-	-1069	-0-	184	1	2560	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	195	1	2612	2	N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	198	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	195	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	185	1	2623	2	N	-0-					-0-
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	105	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	111	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	127	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	N	-0-					-0-
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

12	744	N	464	-0-	-280	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	27	1	367	2	N	-0-					-0-
04	570	N	292	-0-	-278	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	2	N	-0-					-0-
02	980	N	447	-0-	-533	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	612	-0-	-721	-0-	42	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					-0-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

12	3689	X	704	-0-	-2985	-0-	49	1	655	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1903	-0-	-1724	-0-	141	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2656	-0-	-620	-0-	196	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-					-0-
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	222	1	3091	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	75	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	808	-0-	-401	-0-	60	1	748	2	N	-0-					-0-
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

12	5332	X	3651	-0-	-1681	-0-	253	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	278	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3045	-0-	-1743	-0-	225	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4028	-0-	-1180	-0-	277	1	3751	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3020	-0-	-1150	-0-	199	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	242	1	3370	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	76	1	1027	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	773	-0-	-498	-0-	57	1	716	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	683	-0-	-325	-0-	50	1	633	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	51	1	696	2	N	-0-			-0-
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	25	1	354	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	384	1	4798	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	314	1	3932	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	335	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4381	-0-	-929	-0-	288	1	4093	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	291	1	4055	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	213	1	2867	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	190	1	2379	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2129	-0-	-923	-0-	157	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	193	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	173	1	2450	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	138	1	1928	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	211	1	2831	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	214	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2920	-0-	-104	-0-	216	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	221	1	2994	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	193	1	2743	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	168	1	2338	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	262	1	3525	2	N	-0-			-0-
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	325	1	4057	2	N	-0-			-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	273	1	3418	2	N	-0-			-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	273	1	3701	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3212	-0-	-1018	-0-	211	1	3001	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	223	1	3106	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7722	-0-	-958	-0-	535	1	7187	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	587	1	7332	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	7607	-0-	-233	-0-	562	1	7045	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	8304	-0-	-4	-0-	570	1	7734	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7418	-0-	-622	-0-	488	1	6930	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	6625	-0-	-1807	-0-	444	1	6181	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1051	-0-	-1708	-0-	73	1	978	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	92	-0-	-2667	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	76	-0-	-2416	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	101	-0-	-2658	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
05	1054	X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	148	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	146	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1889	-0-	-331	-0-	124	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	123	1	1719	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	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
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	404	2	33	9	N	30	180	1	1	8	27
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	363	2	11	9	N	10					37
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	290	2	11	9	N	10					47
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	280	2	14	9	N	13					60
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	333	2	11	9	N	10					70
*05	341	N	283	-0-	-58	-0-	259	2	24	9	N	22					92

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					161
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					161
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

12	651	N	300	-0-	-351	-0-	270	2	30	9	N	27					91
01	713	N	261	-0-	-452	-0-	216	2	45	9	N	41					132
02	532	N	221	-0-	-311	-0-	169	2	52	9	N	47	176	1			3
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	250	2	42	9	N	38					41
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					78
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					78

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	167	2	50	9	N	45	168	1			16
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	249	2	50	9	N	45					61
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	164	2	17	9	N	15					76
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	56	2	20	9	N	18					94
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	35	2	13	9	N	12					106
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					106

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5601	2	46	9	N	42	170	1			106
01	6014	X	5748	-0-	-266	-0-	5704	2	44	9	N	40					146
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4429	2	28	9	N	25					171
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5125	2	55	9	N	50					221
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4474	2	42	9	N	38					259
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	N	25					189
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33					222
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573	2	22	9	N	20					242
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					275
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	242	2	24	9	N	22					297
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					297

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					95
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	429	2	66	9	N	60					155
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	905	2	39	9	N	35					190
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	368	2	39	9	N	35					225
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	38	2	3	9	N	3					228
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					228

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	N	-0-					84
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	161	1	94	2	N	-0-					84
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					84
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	96	1	78	2	N	-0-					84
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-					84
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

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

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	27373	X	25362	-0-	-2011	B	-0-	1185	1	24177	2	Y	-0-					-0-
01	27125	X	25761	-0-	-1364	B	-0-	1162	1	24599	2	Y	-0-					-0-
02	24500	X	22889	-0-	-1611	B	-0-	1239	1	21650	2	Y	-0-					-0-
03	26753	X	24785	-0-	-1968	B	-0-	1262	1	23523	2	Y	-0-					-0-
04	25590	X	23086	-0-	-2504	B	-0-	1181	1	21905	2	Y	-0-					-0-
*05	26330	X	26330	-0-	-0-	B	-0-	1337	1	24993	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2336	X	2336	-0-	-0-	B	-0-	2328	2	8	9	N	7					157
01	1519	X	969	-0-	-550	B	-0-	969	2			N	-0-					157
02	1064	X	166	-0-	-898	B	-0-	166	2			N	-0-					157
03	2232	N	68	-0-	-2164	B	-0-	68	2			N	-0-					157
04	930	N	13	-0-	-917	B	-0-	13	2			N	-0-					157
05	186	N	62	-0-	-124	B	-0-	62	2			N	-0-					157

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1116	-0-	-651	B	-0-	941	2	175	9	N	159	159	1			-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1046	-0-	-130	B	-0-	1029	2	17	9	N	15					15
03	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	336	9	N	305	175	1			145
04	1500	N	1132	-0-	-368	B	-0-	1095	2	37	9	N	34					179
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1408	2	39	9	N	35					214

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1310	-0-	-178	B	-0-	1310	2			N	-0-					2
01	1240	X	1083	-0-	-157	B	-0-	1083	2			N	-0-					2
02	1120	X	978	-0-	-142	B	-0-	978	2			N	-0-					2
03	1302	X	1287	-0-	-15	B	-0-	1287	2			N	-0-					2
04	2530	X	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	2			N	-0-					2
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2400	-0-	-266 B	-1276	2400	2			N	-0-					218
01	2015	N	1038	-0-	-977 B	-1276	1019	2	19	9	N	17					235
02	2016	N	774	-0-	-1242 B	-1276	774	2			N	-0-	178	1			57
03	2666	X	1570	-0-	-1096 B	-1276	1562	2	8	9	N	7					64
04	2580	X	1584	-0-	-996 B	-1276	1562	2	22	9	N	20					84
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-1276					N	NO RPT					84

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1860	-0-	-124 B	-0-	1856	2	4	9	Y	4					13
01	2294	N	1992	-0-	-302 B	-0-	1981	2	11	9	Y	10	17	1			6
02	1988	N	1752	-0-	-236 B	-0-	1744	2	8	9	Y	7					13
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1668	2	10	9	Y	9					22
04	1920	N	1824	-0-	-96 B	-0-	1812	2	12	9	Y	11					33
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					33

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1364	-0-	-186 B	-0-	1329	2	35	9	N	32	43	1			14
01	1736	N	1096	-0-	-640 B	-0-	1082	2	14	9	N	13	27	1			-0-
02	1288	N	964	-0-	-324 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1817	2	8	9	Y	7					14
01	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1830	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	1680	N	1500	-0-	-180 B	-0-	1497	2	3	9	Y	3					10
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1579	2	6	9	Y	5					15
04	1770	N	1380	-0-	-390 B	-0-	1376	2	4	9	Y	4					19
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	1115	2	22	9	N	20					157
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1197	2	37	9	N	34	166	1			25
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	928	2	3	9	N	3					28
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	859	2	2	9	N	2					30
04	1200	N	966	-0-	-234 B	-0-	955	2	11	9	N	10					40
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					40

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
12	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	762	2	9	9	Y	8					29
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1	9	Y	1					30
02	784	N	321	-0-	-463 B	-0-	319	2	2	9	Y	2					32
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	557	2	17	9	Y	15					47
04	960	N	472	-0-	-488 B	-0-	446	2	26	9	Y	24					71
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					71

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	944	2	56	9	Y	51					83
01	775	N	712	-0-	-63	B	-0-	682	2	30	9	Y	27	101	1			9
02	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	906	2	3	9	Y	3					12
03	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1022	2	4	9	Y	4					16
04	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	882	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT					19

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2845	-0-	-317	B	-0-	2809	2	36	9	Y	33					41
01	3131	X	2861	-0-	-270	B	-0-	2846	2	15	9	Y	14	50	1			5
02	2828	X	2356	-0-	-472	B	-0-	2341	2	15	9	Y	14					19
03	3131	X	2537	-0-	-594	B	-0-	2525	2	12	9	Y	11					30
04	2970	X	2472	-0-	-498	B	-0-	2446	2	26	9	Y	24					54
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	B	-0-					Y	NO RPT					54

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	237	-0-	-104	B	-0-	234	2	3	9	N	3					67
01	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	145	2	1	9	N	1					68
02	308	N	242	-0-	-66	B	-0-	242	2			N	-0-					68
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					68
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	233	2	1	9	N	1					69
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					69

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	650	-0-	-466	B	-0-	650	2			N	-0-					85
01	837	N	624	-0-	-213	B	-0-	624	2			N	-0-					85
02	700	N	601	-0-	-99	B	-0-	601	2			N	-0-					85
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					85
04	600	N	470	-0-	-130	B	-0-	470	2			N	-0-					85
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					85

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

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

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

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

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1289	-0-	-261 B	-0-	1287	2	2	9	N	2					200
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1293	2	8	9	N	7					207
02	1344	N	7	-0-	-1337 B	-0-	7	2			N	-0-					207
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					207
04	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	2	2	8			207
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					207

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1434	2	47	9	N	43	185	1	1	8	65
01	1922	N	1644	-0-	-278 B	-0-	1630	2	14	9	N	13					78
02	2240	N	2086	-0-	-154 B	-0-	2076	2	10	9	N	9					87
03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1493	2	11	9	N	10					97
04	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1466	2	19	9	N	17	1	8			113
05	2325	N	2293	-0-	-32 B	-0-	2232	2	61	9	N	55					168

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
12	2139	X	1494	-0-	-645 B	-0-	1461	2	33	9	N	30					178
01	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	2272	2	3	9	N	3	1	8			180
02	1596	X	1357	-0-	-239 B	-0-	1354	2	3	9	N	3	163	1			20
03	1767	X	1324	-0-	-443 B	-0-	1324	2			N	-0-					20
04	2190	X	2056	-0-	-134 B	-0-	2017	2	39	9	N	35					55
05	2263	X	1394	-0-	-869 B	-0-	1392	2	2	9	N	2					57

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1686	-0-	-422	B	-0-	1658	2	28	9	N	25					208
01	2108	X	1344	-0-	-764	B	-0-	1341	2	3	9	N	3					211
02	1904	X	1308	-0-	-596	B	-0-	1258	2	50	9	N	45	189	1			67
03	1860	X	1251	-0-	-609	B	-0-	1220	2	31	9	N	28					95
04	2702	X	2702	-0-	-0-	B	-0-	2593	2	109	9	N	99	2	8			192
*05	2647	X	2647	-0-	-0-	B	-0-	2585	2	62	9	N	56	193	1			55

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

12	1953	X	1406	-0-	-547	B	-0-	1406	2			N	-0-					155
01	1496	X	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			N	-0-					155
02	1232	X	1175	-0-	-57	B	-0-	1175	2			N	-0-					155
03	1395	X	1256	-0-	-139	B	-0-	1256	2			N	-0-					155
04	1440	X	1112	-0-	-328	B	-0-	1112	2			N	-0-					155
05	1488	X	1120	-0-	-368	B	-0-	1120	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			143
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

12	2000	X	2000	-0-	-0-	B	-0-	1977	2	23	9	N	21	1	8			235
01	1860	X	1639	-0-	-221	B	-0-	1605	2	34	9	N	31	191	1			75
02	1680	X	1616	-0-	-64	B	-0-	1583	2	33	9	N	30					105
03	2015	X	1721	-0-	-294	B	-0-	1677	2	44	9	N	40					145
04	1950	X	1228	-0-	-722	B	-0-	1200	2	28	9	N	25					170
*05	2031	X	2031	-0-	-0-	B	-0-	1996	2	35	9	N	32					202

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		30	-0-	30	B	30	30	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	30					N	NO RPT					28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	5	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	5	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	84	N	69	-0-	-15	B	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	6	1	159	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

12	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	885	-0-	-179	B	-0-	28	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	864	-0-	-345	B	-0-	30	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	934	-0-	-206	B	-0-	34	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

12	2945	X	2631	-0-	-314	B	-0-	95	1	2524	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
01	2945	X	2732	-0-	-213	B	-0-	94	1	2625	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
02	2604	X	2307	-0-	-297	B	-0-	74	1	2221	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
03	2883	X	2621	-0-	-262	B	-0-	89	1	2518	2	Y	13	9	1			6
								14	9									
04	2640	X	2541	-0-	-99	B	-0-	93	1	2439	2	Y	8	11	1			3
								9	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	B	-0-					Y	4	6	1			4

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

12	775	X	528	-0-	-247	B	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	544	-0-	-200	B	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	472	-0-	-60	B	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13	B	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	527	-0-	-13	B	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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

12	2821 X	2581	-0-	-240	B	-0-	89	1	2361	2	Y	119	129	1			42
							131	9									
01	3661 X	3661	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3409	2	Y	118	133	1			27
							130	9									
02	3702 X	3702	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3473	2	Y	104	115	1			16
							114	9									
03	3270 X	3270	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3036	2	Y	115	81	1			50
							127	9									
04	3540 X	2706	-0-	-834	B	-0-	96	1	2526	2	Y	76	101	1			25
							84	9									
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	B	-0-					Y	65	56	1			59

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

12	2852 X	2695	-0-	-157	B	-0-	97	1	2570	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
01	2852 X	2777	-0-	-75	B	-0-	95	1	2654	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
02	2977 X	2977	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2854	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
03	3006 X	3006	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2871	2	Y	30	21	1			13
							33	9									
04	3067 X	3067	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2934	2	Y	19	26	1			6
							21	9									
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					Y	11	15	1			9

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

12	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	37	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1153	-0-	-149	B	-0-	40	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	919	-0-	-33	B	-0-	30	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1114	2	Y	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

12	5642 X	4947	-0-	-695	B	-0-	179	1	4758	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	5549 X	5385	-0-	-164	B	-0-	185	1	5189	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	4744 X	4744	-0-	-0-	B	-0-	152	1	4582	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	5146 X	4983	-0-	-163	B	-0-	170	1	4800	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
04	5220 X	4953	-0-	-267	B	-0-	181	1	4765	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	B	-0-					Y	3	5	1			3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10430	X	10430	-0-	-0-	B	-0-	379	1	10042	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
01	11169	X	11169	-0-	-0-	B	-0-	384	1	10777	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
02	9612	X	9612	-0-	-0-	B	-0-	309	1	9296	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
03	10809	X	10809	-0-	-0-	B	-0-	369	1	10430	2	Y	9	6	1			4
								10	9									
04	10276	X	10276	-0-	-0-	B	-0-	376	1	9894	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	B	-0-					Y	3	4	1			3

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	B	-0-					Y	-0-					15
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	B	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3782	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3609	2	Y	34	37	1			12
								37	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0-	B	-0-	125	1	3513	2	Y	32	37	1			7
								35	9									
02	2548	X	2294	-0-	-254	B	-0-	73	1	2188	2	Y	30	32	1			5
								33	9									
03	3782	X	1633	-0-	-2149	B	-0-	54	1	1537	2	Y	38	26	1			17
								42	9									
04	3660	X	310	-0-	-3350	B	-0-	11	1	297	2	Y	2	19	1			-0-
								2	9									
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	B	-0-					Y	16	1	1			-0-

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
12	117	X	-0-	-0-	-117	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2254	-0-	-296	B	-0-	83	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	-0-	-0-	-2790	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6153	-0-	-822 B	-0-	223	1 14 9	5916	2	Y	13	14	1			5
01	6975	X	6598	-0-	-377 B	-0-	227	1 14 9	6357	2	Y	13	15	1			3
02	5796	X	5787	-0-	-9 B	-0-	186	1 14 9	5587	2	Y	13	14	1			2
03	6417	X	6400	-0-	-17 B	-0-	218	1 18 9	6164	2	Y	16	11	1			7
04	6390	X	6283	-0-	-107 B	-0-	230	1 10 9	6043	2	Y	9	13	1			3
05	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					Y	5	7	1			5

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2613	-0-	-363 B	-0-	94	1 26 9	2493	2	Y	24	26	1			9
01	2976	X	2792	-0-	-184 B	-0-	95	1 25 9	2672	2	Y	23	27	1			5
02	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	78	1 26 9	2363	2	Y	24	25	1			4
03	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	95	1 31 9	2691	2	Y	28	20	1			12
04	2700	X	2681	-0-	-19 B	-0-	97	1 20 9	2564	2	Y	18	24	1			6
05	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	11	14	1			9

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3546	-0-	-391 B	-0-	129	1 2 9	3415	2	Y	2	2	1			1
01	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	141	1 3 9	3947	2	Y	3	3	1			1
02	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	115	1 1 9	3457	2	Y	1	2	1			-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	136	1 3 9	3835	2	Y	3	2	1			1
04	3960	X	3927	-0-	-33 B	-0-	144	1 2 9	3781	2	Y	2	2	1			1
05	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					Y	1	1	1			1

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
12	6397	X	6397	-0-	-0- B	-0-	580	1	5817	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5211	-0-	-28 B	-0-	694	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4367	-0-	-365 B	-0-	634	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4281	-0-	-2105 B	-0-	596	1 1 9	3684	2	N	1					1
*04	6180	X	5588	-0-	-592 B	-0-	666	1 3 9	4919	2	N	3					4
05	6386	X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	9					21

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5350	-0-	-1873 B	-0-	629	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5505	-0-	-1718 B	-0-	656	1	4849	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3899	-0-	-2261 B	-0-	517	1	3352	2	N	27					27
							30	9									
03	5394	X	3734	-0-	-1660 B	-0-	592	1	3077	2	N	59					86
							65	9									
*04	5340	X	850	-0-	-4490 B	-0-	323	1	518	2	N	8					94
							9	9									
05	5518	X	-0-	-0-	-5518 B	-0-					N	5					15

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
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					1

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
12	3813	X	3082	-0-	-731 B	-0-	111	1	2940	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
01	3813	X	3293	-0-	-520 B	-0-	112	1	3150	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	110	1	3298	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	3689	X	3683	-0-	-6 B	-0-	125	1	3521	2	Y	34	23	1			15
							37	9									
04	3180	X	3049	-0-	-131 B	-0-	111	1	2915	2	Y	21	29	1			7
							23	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					Y	12	16	1			11

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
12	4433	X	4407	-0-	-26 B	-0-	158	1	4186	2	Y	57	62	1			20
							63	9									
01	4929	X	4657	-0-	-272 B	-0-	158	1	4436	2	Y	57	64	1			13
							63	9									
02	4452	X	4173	-0-	-279 B	-0-	132	1	3979	2	Y	56	60	1			9
							62	9									
03	4929	X	4606	-0-	-323 B	-0-	155	1	4376	2	Y	68	47	1			30
							75	9									
04	4500	X	4357	-0-	-143 B	-0-	158	1	4154	2	Y	41	58	1			13
							45	9									
05	4650	X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					Y	24	33	1			21

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5270	-0-	-744 B	-0-	494	1	4776	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5380	-0-	-634 B	-0-	536	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	527	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0- B	-0-	569	1	5112	2	N	1					1
							1	9									
*04	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	578	1	5012	2	N	-0-					1
05	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					N	4					18

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3878	-0-	-586 B	-0-	363	1	3515	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3912	-0-	-552 B	-0-	390	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3516	-0-	-264 B	-0-	363	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4109	-0-	-76 B	-0-	412	1	3697	2	N	-0-					-0-
*04	4050	X	3846	-0-	-204 B	-0-	397	1	3447	2	N	2					2
							2	9									
05	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	4					13

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
02	16	X	-0-	-0-	-16 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

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

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4144	-0-	-754 B	-0-	151	1	3993	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4780	-0-	-25 B	-0-	165	1	4615	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3945	-0-	-59 B	-0-	127	1	3818	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4141	-0-	-292 B	-0-	141	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3739	-0-	-881 B	-0-	137	1	3602	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774 B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-					-0-
02	253	X	6	-0-	-247 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	196	N	81	-0-	-115 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	165	2	N	1					1
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	1					1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	651	X	105	-0-	-546 B	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	X	100	-0-	-55 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
02	140	X	94	-0-	-46 B	-0-	3	1	88	2	N	3					3
							3	9									
03	473	X	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	450	2	N	7					10
							8	9									
*04	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	2	N	1					11
							1	9									
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					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
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- 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
12	2883	X	2220	-0-	-663 B	-0-	208	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2700	-0-	-183 B	-0-	269	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	294	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	347	1	3118	2	N	1					1
							1	9									
*04	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	324	1	2808	2	N	-0-					1
05	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	1					9

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	17112	X	16141	-0-	-971 B	-0-	1512	1	14629	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	1701	1	15380	2	N	-0-					-0-
02	14757	X	14757	-0-	-0- B	-0-	1522	1	13235	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15191	-0-	-960 B	-0-	1522	1	13667	2	N	2					2
							2	9									
*04	16530	X	15452	-0-	-1078 B	-0-	1597	1	13854	2	N	1					3
							1	9									
05	17081	X	-0-	-0-	-17081 B	-0-					N	4					35

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
12	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	69	1	622	2	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	B	-0-	49	1	423	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	82	1	737	2	N	-0-					-0-
*04	660	N	647	-0-	-13	B	-0-	67	1	579	2	N	1					1
								1	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	1					2

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
12	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	670	-0-	-477	B	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1372	2	N	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1131	2	N	1					1
								1	9									
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	B	-0-					N	-0-					4

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
12	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	B	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					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
12	2077	X	1598	-0-	-479	B	-0-	46	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1756	-0-	-259	B	-0-	62	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1715	-0-	-21	B	-0-	55	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1606	-0-	-104	B	-0-	55	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	B	-0-					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
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									
02	6636	X	6420	-0-	-216	B	-0-	206	1	6212	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	7068	X	7005	-0-	-63	B	-0-	239	1	6763	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	6990	X	6557	-0-	-433	B	-0-	240	1	6315	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	B	-0-					Y	1	1	1			1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
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
12	2542	X	1052	-0-	-1490	B	-0-	1052	2			N	-0-					70
01	1798	X	1091	-0-	-707	B	-0-	1091	2			N	-0-					70
02	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			N	-0-					70
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					70
04	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2			N	-0-					70
*05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	307	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	B	-0-	471	1	4909	2	N	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	375	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0-	B	-0-	563	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3354	2	N	-0-					-0-
*05	5733	X	5733	-0-	-0-	B	-0-	490	1	5243	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
12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	B	-0-	50	1	523	2	N	-0-					-0-
02	560	N	442	-0-	-118	B	-0-	52	1	390	2	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	54	1	539	2	N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193	B	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	40	1	426	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

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

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					60
01	124	X	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					60
02	84	X	16	-0-	-68	-0-	16	2			N	-0-					60
03	93	X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					60
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					60
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
01	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
*07	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					10
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					10
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					10
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					10
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					10
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					10
*01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					10
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					10
*03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					10
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1720	-0-	-171	-0- 1720	2				Y	-0-					56
01	2170	X	2053	-0-	-117	-0- 1939	2	114	9		Y	104					160
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568 1568	2				Y	-0-					160
03	DLQ G-10		1952	-0-	1952	3520 1901	2	51	9		Y	46	184	1	2	8	20
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5236 1672	2	44	9		Y	40	2	8			58
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	6747 1509	2	2	9		Y	2					60

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	882	-0-	-48	-0- 871	2	11	9		N	10					77
01	857	N	857	-0-	-0-	-0- 802	2	55	9		N	50					127
02	924	N	921	-0-	-3	-0- 813	2	108	9		N	98	173	1			52
03	881	N	881	-0-	-0-	-0- 881	2				N	-0-					52
04	840	N	620	-0-	-220	-0- 592	2	28	9		N	25					77
05	1023	N	701	-0-	-322	-0- 679	2	22	9		N	20					97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					83
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7					90
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	2			N	-0-					90
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					97
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					97
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	N	10					107

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
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					102
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	926	2	17	9	N	15					117
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	733	2	22	9	N	20					137
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	917	2	7	9	N	6					143
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					150
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	783	2	186	9	N	169	171	1			148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					63
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					63
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					63
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					63
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					63
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	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
12	1240	N	237	-0-	-1003	-0-	237	2			N	-0-					40
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					40
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	526	2	9	9	N	8					48
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	N	20					68
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	561	2	151	9	N	137	173	1			32
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					102
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					105
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	373	2			N	-0-					105
03	620	N	406	-0-	-214	-0-	404	2	2	9	N	2					107
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	359	2	1	9	N	1					108
05	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1105	2	30	9	Y	27					212
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	979	2	69	9	Y	63	183	1			92
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	1030	2	119	9	Y	108	173	1			27
03	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					27
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					27
05	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	1041	2	3	9	Y	3					30

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	624	-0-	-213	-0-	610	2	14	9	N	13					78
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	633	2	44	9	N	40					118
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	2	15	9	N	14					132
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	540	2	85	9	N	77	177	1			32
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	584	2	3	9	N	3					35
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	574	2	11	9	N	10					45

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					48
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					48
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					48
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					48
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					48
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
12	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2401	2	44	9	N	40					145
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2151	2	125	9	N	114	174	1			85
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1904	2	28	9	N	25					110
03	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1872	2	61	9	N	55					165
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2089	2	97	9	N	88	181	1			72
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2075	2	47	9	N	43					115

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					47
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	988	2	68	9	N	62	173	1			57
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					57
02	924	N	313	-0-	-611	-0-	313	2			N	-0-					57
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	673	2			N	-0-					57
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	862	2	23	9	N	21					78
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					82

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
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					70
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					70
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					70
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					70
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					32
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					32
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					32
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
12	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2898	2	63	9	N	57	178	1			72
01	4309	X	2660	-0-	-1649	-0-	2580	2	80	9	N	73					145
02	3892	X	2672	-0-	-1220	-0-	2641	2	31	9	N	28					173
03	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	3206	2	84	9	N	76	181	1			68
04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3053	2	30	9	N	27					95
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3326	2	55	9	N	50					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
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	588	2	37	9	N	34					54
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	551	2	40	9	N	36					90
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	539	2	86	9	N	78	144	1			24
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22					46
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	621	2	36	9	N	33					79
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					79

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			40
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	170	2	39	9	Y	35					83
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					83

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
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					97
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	2			Y	-0-					97
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1606	869	2			Y	-0-					97
04	DLQ G-10		446	-0-	446	2052	445	2	1	9	Y	1	70	1			28
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2802	2	21	9	Y	19					142
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3133	2	25	9	Y	23					165
02	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2809	2	15	9	Y	14	1	1			178
03	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5853	3014	2	15	9	Y	14					192
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8838	2893	2	92	9	Y	84	251	1			25
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	11741	2878	2	25	9	Y	23	1	1			47

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	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
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	837	2	32	9	Y	29	1	1			112
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	871	2	39	9	Y	35					147
02	DLQ G-10		788	-0-	788	788	732	2	56	9	Y	51	2	1			196
03	DLQ G-10		972	-0-	972	1760	941	2	31	9	Y	28					224
04	DLQ G-10		865	-0-	865	2625	835	2	30	9	Y	27	183	1			68
05	DLQ G-10		881	-0-	881	3506	841	2	40	9	Y	36	2	1			102

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1149	2	9	9	Y	8					90
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5					95
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1558	2	10	9	Y	9					104
03	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2782	1210	2	4	9	Y	4					108
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802	4584	1779	2	23	9	Y	21	2	1			127
05	DLQ G-10		2309	-0-	2309	6893	2267	2	42	9	Y	38					165

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					97
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

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

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	85	-0-	85	272	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	219	-0-	219	491	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-					-0-

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
12	1891	X	1064	-0-	-827	-0-	339	1	723	2	N	2	2	1			25
							2	9									
01	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	77	1	377	2	N	2	2	1			25
							2	9									
02	1708	X	1262	-0-	-446	-0-	358	1	900	2	N	4	4	1			25
							4	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	654	1	1518	2	N	16	10	1			31
							18	9									
*04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	546	1	1297	2	N	14	14	1			31
							15	9									
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	6	8	1			5

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	7463	-0-	7463	29034	483 25	1 9	6955	2	Y	23	25	1			8
01	SWR	10	6839	-0-	6839	35873	476 24	1 9	6339	2	Y	22	25	1			5
02	SWR	10	6566	-0-	6566	42439	455 23	1 9	6088	2	Y	21	23	1			3
03	SWR	10	7346	-0-	7346	49785	485 31	1 9	6830	2	Y	28	19	1			12
04	SWR	10	6649	-0-	6649	56434	469 18	1 9	6162	2	Y	16	23	1			5
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	56434					Y	9	13	1			8

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4 69	1 9	103	2	Y	63	74	1			22
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3 79	1 9	98	2	Y	72	78	1			16
02	DLQ G-10		172	-0-	172	172	3 86	1 9	83	2	Y	78	82	1			12
03	DLQ G-10		256	-0-	256	428	6 80	1 9	170	2	Y	73	53	1			32
04	DLQ G-10		404	-0-	404	832	9 160	1 9	235	2	Y	145	115	1			62
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	832					Y	182	171	1			43

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	216	1	1159	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1173	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	176	1	845	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2407	227	1	1141	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
04	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3704	224	1	1067	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3704					Y	3	4	1			3

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	12	1	339	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	10	1	296	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	DLQ G-10		452	-0-	452	775	15	1	414	2	Y	21	14	1			9
							23	9									
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1031	9	1	233	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1031					Y	8	10	1			7

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					193
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					193
02	728	N	422	-0-	-306	-0-	422	2			N	-0-					193
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					193
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					193
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					193

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					163
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					163
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	763	2	90	9	N	82	140	1							22
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1005	2	155	9	N	141	154	1							9
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	320	2	10	9	N	9									18
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	557	2	13	9	N	12									30
04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	447	2	9	9	N	8									38
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT									38

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	620	X	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-					20
01	620	X	124	-0-	-496	-0-	122	2	2	9	N	2					22
02	560	X	262	-0-	-298	-0-	262	2			N	-0-					22
03	620	X	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					22
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					22
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

12	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4675	2	58	9	N	53					147
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4759	2	52	9	N	47					194
02	4312	X	4295	-0-	-17	-0-	4239	2	56	9	N	51					245
03	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	4680	2	48	9	N	44					289
04	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4433	2	28	9	N	25					314
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	53	172	1			170

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2797	-0-	-1047	-0-	897	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	198	-0-	-3646	-0-	120	1	78	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1520	-0-	-1644	-0-	423	1	1082	2	N	14					14
							15	9									
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1217	1	4521	2	N	30					44
							33	9									
*04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	877	1	2596	2	N	4					48
							4	9									
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	6					10

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4152	-0-	-2110	-0-	186	1	3871	2	N	86					220
							95	9									
01	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	191	1	4014	2	N	121	175	1			166
							133	9									
02	3948	X	1707	-0-	-2241	-0-	73	1	1634	2	N	-0-					166
03	4371	X	2321	-0-	-2050	-0-	138	1	2082	2	N	92					258
							101	9									
*04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	369	1	6918	2	N	226	175	1	12	5	297
							249	9									
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	321	1	6112	2	N	264	179	1	191	5	191
							290	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2863	-0-	-1570	-0-	2760	2	103	9	N	94	16	8			182
01	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	2959	2	52	9	N	47	14	8			215
02	2884	X	2802	-0-	-82	-0-	2730	2	72	9	N	65	179	1	3	8	98
03	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2821	2	55	9	N	50					148
04	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	2530	2	63	9	N	57	8	8			197
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					197

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	2160	2	11	9	N	10	10	8			171
01	2542	X	2091	-0-	-451	-0-	2079	2	12	9	N	11	6	8			176
02	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	1590	2	15	9	N	14	168	1	6	8	16
03	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1806	2	3	9	N	3					19
04	2100	X	1847	-0-	-253	-0-	1840	2	7	9	N	6	6	8			19
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					19

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2106	-0-	-808	-0-	2103	2	3	9	N	3	2	8			69
01	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2321	2	33	9	N	30	11	8			88
02	2632	X	2013	-0-	-619	-0-	1977	2	36	9	N	33					121
03	2914	X	2273	-0-	-641	-0-	2259	2	14	9	N	13					134
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	2019	2	18	9	N	16	6	8			144
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					144

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	432	1	2117	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	468	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2170	-0-	-574	-0-	372	1	1789	2	N	8					8
							9	9									
03	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	466	1	2195	2	N	16					24
							18	9									
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	499	1	2179	2	N	1					25
							1	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	2					8

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	60	-0-	-219	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
01	372	X	232	-0-	-140	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
02	336	X	49	-0-	-287	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	2					2
							2	9									
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	12	2	9	9	N	8					8
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	11	2	22	9	N	20					28
*04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1047	1	10132	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	1206	1	740	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1619	-0-	-397	-0-	1164	1	452	2	N	3					3
							3	9									
03	2232	X	1752	-0-	-480	-0-	1259	1	489	2	N	4					7
							4	9									
*04	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1282	1	471	2	N	-0-					7
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2					6

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	474	-0-	-156	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	1217	1	11777	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	1356	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3166	-0-	-586	-0-	1298	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	1393	1	1913	2	N	-0-					-0-
*04	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	1405	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	3					11

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	62	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	2	N	3					3
							3	9									
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	N	2					5
							2	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	N	-0-					5
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					7

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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1

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
12	2542	X	661	-0-	-1881	-0-	104	1	557	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	681	-0-	-1582	-0-	115	1	566	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	584	-0-	-900	-0-	100	1	480	2	N	4					4
							4	9									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	305	1	841	2	N	9					13
							10	9									
*04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	723	1	1718	2	N	4					17
							4	9									
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	4					6

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	641	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	708	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2123	-0-	-1041	-0-	606	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	692	1	1630	2	N	1					1
							1	9									
*04	2700	X	2321	-0-	-379	-0-	702	1	1619	2	N	-0-					1
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	2					8

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	X	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	288	1	812	2	N	3					3
							3	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	699	1	1654	2	N	4					7
							4	9									
*04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	644	1	1488	2	N	2					9
							2	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	5					8

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	982	-0-	-196	-0-	92	1	890	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	104	1	936	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					-0-
01	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					-0-
02	33376	X	NO RPT	-0-	-33376	-0-					N	NO RPT					-0-
03	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					-0-
04	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					N	NO RPT					-0-
05	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	121	-0-	-96	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			100
01	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					100
02	168	X	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-					100
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100
04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					100
*05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					100

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	X	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	X	168	-0-	-18	-0-	168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05		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

12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	128	1	2421	2	N	16					99
							18	9									
01	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	148	1	2431	2	N	21					120
							23	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	237	1	2472	2	N	34					154
							37	9									
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	215	1	2438	2	N	6					160
							7	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	165	1	2644	2	N	20					180
							22	9									
*05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2635	2	N	9					189
							10	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

12	837	X	796	-0-	-41	-0-	72	1	724	2	N	-0-					57
01	837	X	821	-0-	-16	-0-	49	1	772	2	N	-0-					57
02	756	X	749	-0-	-7	-0-	67	1	682	2	N	-0-					57
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	69	1	763	2	N	-0-					57
04	810	X	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	2	N	-0-					57
*05	837	X	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

12	713	X	539	-0-	-174	-0-	33	1	506	2	N	-0-					58
01	713	X	535	-0-	-178	-0-	15	1	520	2	N	-0-					58
02	560	X	480	-0-	-80	-0-	29	1	451	2	N	-0-					58
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	4					62
							4	9									
04	540	X	433	-0-	-107	-0-	20	1	406	2	N	6					68
							7	9									
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	4					72
							4	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

12	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	281	1	3891	2	N	70					170
							77	9									
01	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	168	1	3701	2	N	85	181	1	1	8	73
							94	9									
02	4704	X	3602	-0-	-1102	-0-	261	1	3273	2	N	62					135
							68	9									
03	4867	X	3842	-0-	-1025	-0-	252	1	3507	2	N	75					210
							83	9									
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	196	1	3660	2	N	85	179	1	1	8	115
							94	9									
*05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	103	1	3818	2	N	76					191
							84	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3493	-0-	-1126	-0-	324 26	1 9	3143	2	N	24					152
01	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	213 23	1 9	3141	2	N	21	1	8			172
02	3500	X	3338	-0-	-162	-0-	309 28	1 9	3001	2	N	25					197
03	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	307 15	1 9	3228	2	N	14	174	1			37
04	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	222 25	1 9	3136	2	N	23					60
*05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	137 28	1 9	3147	2	N	25					85

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016 - TO 06 15514

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	786	-0-	-330	-0-	771	3	15	9	N	14					86
01	1116	X	865	-0-	-251	-0-	840	3	25	9	N	23					109
02	1008	X	710	-0-	-298	-0-	680	3	30	9	N	27					136
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	698	3	33	9	N	30					166
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1492	3	24	9	N	22					188
*05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					198

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2717	3	19	9	N	17	187	1			52
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					55
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2288	3	4	9	N	4					59
03	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2177	3	17	9	N	15					74
04	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	2211	3	14	9	N	13					87
05	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2471	3	19	9	N	17					104

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

12	5518	X	4494	-0-	-1024	-0-	4425	3	69	9	N	63	191	1			120
01	5518	X	4076	-0-	-1442	-0-	4024	3	52	9	N	47					167
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3842	3	45	9	N	41					208
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4351	3	48	9	N	44	179	1			73
04	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	4171	3	68	9	N	62					135
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3812	3	31	9	N	28					163

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2726	3	45	9	N	41	190	1			93
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3419	3	72	9	N	65					158
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5616	3	59	9	N	54					212
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4829	3	63	9	N	57	176	1			93
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3609	3	44	9	N	40					133
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	3	46	9	N	42					175

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

12	10230	X	3789	-0-	-6441	-0-	3738	3	51	9	N	46	189	1			182
01	9424	X	3140	-0-	-6284	-0-	3107	3	33	9	N	30					212
02	4956	X	209	-0-	-4747	-0-	200	3	9	9	N	8					220
03	5487	X	3112	-0-	-2375	-0-	3055	3	57	9	N	52	180	1			92
04	4710	X	2979	-0-	-1731	-0-	2935	3	44	9	N	40					132
05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3451	3	31	9	N	28					160

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2810	-0-	2810	2810	2758	3	52	9	N	47						47
02	14B2 EXT	14625	-0-	14625	17435	14614	3	11	9	N	10						57
03	14B2 EXT	11602	-0-	11602	29037	11218	3	384	9	N	349	184	1				222
04	14B2 EXT	7787	-0-	7787	36824	7586	3	201	9	N	183	365	1				40
05	14B2 EXT	7417	-0-	7417	44241	7279	3	138	9	N	125						165

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					54
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					54
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6					60
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					60
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					60
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

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

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
RWA, LLC 687608
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					53
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					53
04	720	X	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					53
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					53

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					76
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					76
*05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					92

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					134
01	1302	N	510	-0-	-792	-0-	432	2	78	9	N	71					205
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1069	2	8	9	N	7					212
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					212
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					212
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	904	2	8	9	N	7					219

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
12	2263	X	1950	-0-	-313	-0-	1882	2	68	9	N	62					87
01	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					87
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	45					132
03	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					132
04	1890	X	1414	-0-	-476	-0-	1414	2			N	-0-					132
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					132

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2356	X	1132	-0-	-1224	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3705	-0-	605	605	3705	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
12	7688	X	6471	-0-	-1217	-0-	6467	2	4	9	N	4	4	8			83
01	7564	X	6803	-0-	-761	-0-	6795	2	8	9	N	7	7	8			83
02	6552	X	5996	-0-	-556	-0-	5994	2	2	9	N	2	2	8			83
03	7130	X	5802	-0-	-1328	-0-	5802	2			N	-0-					83
04	6900	X	3837	-0-	-3063	-0-	3829	2	8	9	N	7	7	8			83
05	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					37
01	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2			N	-0-					37
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					37
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			37
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2074	2	4	9	N	4	4	8			68
01	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	2120	2	4	9	N	4	4	8			68
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			68
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					68
04	2070	X	1463	-0-	-607	-0-	1459	2	4	9	N	4	4	8			68
05	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					1
01	1550 X	617	-0-	-933	-0-	617	3			N	-0-					1
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					1
03	1550 X	468	-0-	-1082	-0-	468	3			N	-0-					1
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					1
05	1550 X	730	-0-	-820	-0-	730	3			N	-0-					1

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

12	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7593	3	1	9	N	1					1
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					1
02	1176 X	700	-0-	-476	-0-	700	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1302 X	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1260 X	364	-0-	-896	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	536	-0-	-766	-0-	536	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	N	1					1
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					1
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	3	1	9	N	1					1
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					1

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					1
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					1
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					1
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					1
*05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					1

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2	9	N	2	2	1			1
01	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7167	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					1
*05	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					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
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1105	2	78	9	Y	71	84	1			31
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	Y	24					55
02	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1750	2	77	9	Y	70	82	1			43
03	1178	#	642	-0-	-536	-0-	584	2	58	9	Y	53	82	1			14
04	1140	#	750	-0-	-390	-0-	710	2	40	9	Y	36					50
05	2015	#	1109	-0-	-906	-0-	1031	2	78	9	Y	71					121

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	#	738	-0-	-1370	-0-	660	2	78	9	Y	71	84	1			145
01	1953	#	615	-0-	-1338	-0-	571	2	44	9	Y	40					185
02	1456	#	1124	-0-	-332	-0-	1047	2	77	9	Y	70	93	1			162
03	1612	#	1012	-0-	-600	-0-	976	2	36	9	Y	33	82	1			113
04	720	#	465	-0-	-255	-0-	425	2	40	9	Y	36					149
05	1240	#	694	-0-	-546	-0-	616	2	78	9	Y	71					220

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)//CONT.// 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1159	-0-	-1011	-0-	1159	2			N	-0-					242
01	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	1468	2	25	9	N	23	178	1			87
02	1792	X	1331	-0-	-461	-0-	1331	2			N	-0-					87
03	1953	X	1424	-0-	-529	-0-	1421	2	3	9	N	3					90
04	1440	X	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			N	-0-					90
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					90

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
12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	N	-0-					29
01	279	#	240	-0-	-39	-0-	32	1	208	3	N	-0-					29
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	31	1	185	3	N	-0-					29
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	N	-0-					29
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	3	N	-0-					29
05	310	#	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	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
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
01	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					86
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	709	-0-	-500	-0-	709	3			N	-0-					34
01	1209	X	465	-0-	-744	-0-	465	3			N	-0-					34
02	616	X	301	-0-	-315	-0-	301	3			N	-0-					34
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	706	3	36	9	N	33					67
04	690	X	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					67
05	713	X	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					67

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1174	3	4	9	N	4					76
01	1767	X	930	-0-	-837	-0-	927	3	3	9	N	3					79
02	1596	X	983	-0-	-613	-0-	844	3	139	9	N	126					205
03	1767	X	1752	-0-	-15	-0-	1728	3	24	9	N	22					227
04	1530	X	1269	-0-	-261	-0-	1258	3	11	9	N	10	173	1			64
*05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5					69

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
12	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	1706	3	22	9	N	20					158
01	2387	X	1591	-0-	-796	-0-	1582	3	9	9	N	8					166
02	1876	X	654	-0-	-1222	-0-	648	3	6	9	N	5					171
03	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	1998	3	13	9	N	12					183
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3457	3	24	9	N	22					205
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4376	3	25	9	N	23					228

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	65	2	N	30					152
							33	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	72	2	N	27					179
							30	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	23					202
							25	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	30	184	1			48
							33	9									
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	77	2	N	27					75
							30	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	67	2	N	27					102
							30	9									

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	582	1	826	2	N	30					90
							33	9									
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	427	1	1158	2	N	35					125
							39	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1419	2	N	24					149
							26	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	612	1	1588	2	N	30					179
							33	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	569	1	1553	2	N	48	175	1			52
							53	9									
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	598	1	1617	2	N	23					75
							25	9									

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					95
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					95
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			95
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					110
*05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					110

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					5
*04	780	N	400	-0-	-380	-0-	400	2			N	-0-					5
*05	775	N	522	-0-	-253	-0-	336	2	186	9	N	169	169	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					23
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					23
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					23
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					23
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					23
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	#	924	-0-	-440	-0-	918	2	6	9	N	5					89
01	1302	#	936	-0-	-366	-0-	933	2	3	9	N	3					92
02	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1368	2	18	9	N	16					108
03	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1925	2	39	9	N	35					143
04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8	87	1			64
*05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23					87

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					100
01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					100
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	223	2	2	9	N	2					102
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					102
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					102
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					102

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	116	-0-	-349	-0-	6	1	110	2	N	-0-					22
01	620	#	59	-0-	-561	-0-	4	1	55	2	N	-0-					22
02	560	#	55	-0-	-505	-0-	3	1	52	2	N	-0-					22
03	620	#	29	-0-	-591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					22
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
12	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					24
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					24
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
*05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	44					666
							48	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	8					46
							9	9									

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	102	1	104	2	N	-0-					77
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	92	1	101	2	N	-0-					77
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	N	-0-					77
*05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	102	1	121	2	N	12					89
							13	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					4
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					4
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					4
*05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	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
12	1178	N	707	-0-	-471	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	174	-0-	-636	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	N	-0-					40
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	2	N	-0-					40
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					40
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	17	1	163	2	N	-0-					40
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	987	-0-	-67	-0-	979	2	8	9	N	7					201
01	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1009	2	34	9	N	31	180	1			52
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1094	2	110	9	N	100					152
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					152
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					152
*05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					152

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	277	2	22	9	N	20					27
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					27
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	252	2	11	9	N	10					37
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					61

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	93	1	221	2	N	-0-					236
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	2	N	-0-					236
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	84	1	213	2	N	-0-					236
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	2	N	-0-					236
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	90	1	234	2	N	-0-					236
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	2	N	-0-					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

12	3300	X	3300	-0-	-0-	B	-0-	3300	3		N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	B	-0-	3259	3		N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2906	3		N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	B	-0-	2893	3		N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	3		N	-0-					-0-
*05	2511	X	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

12	4030	X	3295	-0-	-735	B	-0-	3295	3		N	-0-					-0-
01	3844	X	558	-0-	-3286	B	-0-	558	3		N	-0-					-0-
02	6878	X	6878	-0-	-0-	B	-0-	6878	3		N	-0-					-0-
03	3286	X	3127	-0-	-159	B	-0-	3127	3		N	-0-					-0-
04	3180	X	1443	-0-	-1737	B	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
05	7626	X	3332	-0-	-4294	B	-0-	3332	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

12	7967	X	5372	-0-	-2595	B	-0-	5372	3		N	-0-					-0-
01	7254	X	5913	-0-	-1341	B	-0-	5913	3		N	-0-					-0-
02	6412	X	5147	-0-	-1265	B	-0-	5147	3		N	-0-					-0-
03	6200	X	5655	-0-	-545	B	-0-	5655	3		N	-0-					-0-
04	6000	X	5208	-0-	-792	B	-0-	5208	3		N	-0-					-0-
*05	5933	X	5933	-0-	-0-	B	-0-	5933	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	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
12	1147	N	752	-0-	-395	-0-	752	2			N	-0-					75
01	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					75
02	924	N	207	-0-	-717	-0-	207	2			N	-0-					75
03	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					75
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	75	1			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
12	3100	N	870	-0-	-2230	965	870	2			Y	-0-					97
01	1835	X	870	-0-	-965	-0-	870	2			Y	-0-					97
02	1120	X	240	-0-	-880	-0-	240	2			Y	-0-					97
03	1240	X	116	-0-	-1124	-0-	116	2			Y	-0-					97
*04	1200	X	931	-0-	-269	-0-	931	2			Y	-0-	97	1			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1215	N	514	-0-	-701	-0-	514	2			Y	-0-					75
01	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					75
02	644	N	142	-0-	-502	-0-	142	2			Y	-0-					75
03	713	N	69	-0-	-644	-0-	69	2			Y	-0-					75
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	2			N	-0-					65
01	1302	N	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					65
02	1204	N	273	-0-	-931	-0-	273	2			N	-0-					65
03	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	132	2			N	-0-					65
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	65	1			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
12	1532	N	554	-0-	-978	-0-	554	2			Y	-0-					75
01	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			Y	-0-					75
02	756	N	153	-0-	-603	-0-	153	2			Y	-0-					75
03	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	2			Y	-0-					75
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2619	3	10	9	N	9					91
01	2635	N	1375	-0-	-1260	-0-	1372	3	3	9	N	3					94
02	2380	N	521	-0-	-1859	-0-	521	3			N	-0-					94
03	2635	N	953	-0-	-1682	-0-	946	3	7	9	N	6					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	3	6	9	N	5					105
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					105

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
12	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1455	2	85	9	N	77					270
01	1829	N	385	-0-	-1444	-0-	385	2			N	-0-					270
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1323	2	42	9	N	38					308
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1375	2	127	9	N	115	180	1			243
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	2	33	9	N	30					273
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1419	2	35	9	N	32	187	1			118

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
12	16554	X	12998	-0-	-3556	-0-	12678	2	320	9	N	291	380	1			116
01	16461	X	13138	-0-	-3323	-0-	12839	2	299	9	N	272	188	1			200
02	14280	X	11512	-0-	-2768	-0-	11235	2	277	9	N	252	381	1			71
03	15810	X	12792	-0-	-3018	-0-	12486	2	306	9	N	278	184	1			165
04	14040	X	12096	-0-	-1944	-0-	11802	2	294	9	N	267	190	1			242
05	13144	X	11657	-0-	-1487	-0-	11354	2	303	9	N	275	380	1			137

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
12	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	1026	2	2	9	N	2					152
01	1271	X	967	-0-	-304	-0-	967	2			N	-0-					152
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					152
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					152
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					152
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-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
12	1116	X	820	-0-	-296	-0-	819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	812	X	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
05	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

12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	70	1	1269	2	Y	7	25	1			7
							8	9									
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	79	1	1329	2	Y	13					20
							14	9									
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	71	1	1249	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	Y	4					7
							4	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	4					11
							4	9									
05	1436	N	1429	-0-	-7	-0-	77	1	1349	2	Y	3	11	1			3
							3	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	115	1	2090	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
01	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	128	1	2166	2	Y	3					6
							3	9									
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	109	1	1912	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	6					7
							7	9									
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	115	1	2007	2	Y	8					15
							9	9									
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	119	1	2087	2	Y	6	15	1			6
							7	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	117	1	2120	2	Y	9	24	1			9
							10	9									
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	Y	16					25
							18	9									
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	11	33	1			3
							12	9									
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	135	1	2422	2	Y	14					17
							15	9									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2772	2	Y	16					33
							18	9									
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	168	1	2929	2	Y	14	34	1			13
							15	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	101	1	1834	2	Y	23	70	1			22
							25	9									
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	35					57
							39	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	23	73	1			7
							25	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	Y	27					34
							30	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	27					61
							30	9									
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1999	2	Y	23	63	1			21
							25	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	185	1	3348	2	Y	1					13
							1	9									
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					13
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	173	1	3050	2	Y	31					44
							34	9									
03	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	182	1	3269	2	Y	22					66
							24	9									
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	182	1	3169	2	Y	-0-					66
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	2	Y	20	79	1			7
							22	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	137	1	2486	2	Y	-0-					4
01	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2317	-0-	-175	-0-	125	1	2192	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	134	1	2402	2	Y	34					38
							37	9									
04	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-					38
05	2558	N	1747	-0-	-811	-0-	95	1	1652	2	Y	-0-					38

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	156	1	2821	2	Y	5					12
							6	9									
01	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	158	1	2674	2	Y	3					15
							3	9									
02	2716	X	2466	-0-	-250	-0-	133	1	2330	2	Y	3					18
							3	9									
03	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	140	1	2508	2	Y	17					35
							19	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	2751	2	Y	3	35	1			3
							3	9									
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	180	1	3156	2	Y	4					7
							4	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	74	1	1349	2	N	-0-					156
01	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	90	1	1516	2	N	-0-					156
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					156
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	5					161
							6	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	2	N	-0-					161
05	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	84	1	1467	2	N	-0-					161

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
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	103	1	1860	2	Y	9	27	1			9
							10	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	15					24
							17	9									
02	2464	N	1980	-0-	-484	-0-	106	1	1863	2	Y	10	31	1			3
							11	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	103	1	1842	2	Y	18					21
							20	9									
04	2250	N	1629	-0-	-621	-0-	87	1	1520	2	Y	20					41
							22	9									
05	2063	N	1555	-0-	-508	-0-	83	1	1451	2	Y	19	43	1			17
							21	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	145	1	2634	2	N	-0-					18
01	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	132	1	2235	2	N	-0-					18
02	2716	X	1524	-0-	-1192	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					18
03	3007	X	1753	-0-	-1254	-0-	93	1	1660	2	N	-0-					18
04	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					18
05	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	146	1	2556	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
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2268	2	N	-0-					34
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	N	-0-					34
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	1984	2	N	173	192	1			15
							190	9									
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	120	1	2144	2	N	-0-					15
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	122	1	2127	2	N	-0-					15
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	124	1	2165	2	N	69					84
							76	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	N	2					19
							2	9									
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	47	1	797	2	N	-0-					19
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	77					96
							85	9									
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-					96
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	25					121
							28	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					121

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-					34
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					34
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-					34
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	45	1	804	2	Y	52					86
							57	9									
04	960	N	603	-0-	-357	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					86
05	876	N	468	-0-	-408	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					51
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	N	-0-					51
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					51
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					51
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					51
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	256	1	4649	2	Y	-0-					4
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	256	1	4328	2	Y	-0-					4
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					4
03	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	173	1	3102	2	Y	13					17
							14	9									
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	185	1	3208	2	Y	-0-					17
05	3208	X	3160	-0-	-48	-0-	171	1	2989	2	Y	-0-					17

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2862	-0-		-641	-0-	149	1	2709	2	Y	4					11
								4	9									
01	4526	X	1679	-0-		-2847	-0-	94	1	1583	2	Y	2					13
								2	9									
02	3976	X	2451	-0-		-1525	-0-	132	1	2316	2	Y	3					16
								3	9									
03	4402	X	2935	-0-		-1467	-0-	154	1	2755	2	Y	24					40
								26	9									
04	4170	X	2807	-0-		-1363	-0-	152	1	2649	2	Y	5	41	1			4
								6	9									
05	2852	X	2810	-0-		-42	-0-	152	1	2651	2	Y	6					10
								7	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

12	7564	X	7457	-0-		-107	-0-	388	1	7040	2	Y	26					60
								29	9									
01	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-	339	1	5739	2	Y	11					71
								12	9									
02	5460	X	4111	-0-		-1349	-0-	221	1	3880	2	Y	9					80
								10	9									
03	8554	X	8554	-0-		-0-	-0-	451	1	8080	2	Y	21					101
								23	9									
04	7189	X	7189	-0-		-0-	-0-	391	1	6795	2	Y	3	101	1			3
								3	9									
*05	6975	X	6975	-0-		-0-	-0-	377	1	6595	2	Y	3					6
								3	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	32	-0-		-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-		-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-		-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

12	6037	X	6037	-0-		-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-		-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-		-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
*05	7964	X	7964	-0-		-0-	-0-	7964	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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
12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
*05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
*05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	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
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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
12	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5311	-0-	2211	2211	5311	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
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
01	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10068	-0-	-372	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
*05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	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
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	3			N	-0-					-0-
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	8259	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
12	5859	X	3971	-0-	-1888	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		148	-0-	148	713	148	3			N	-0-					-0-
01	982	X	269	-0-	-713	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
*05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11951	-0-	-1007	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	12631	-0-	-327	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	11218	-0-	-290	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	12126	-0-	-398	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11616	-0-	-594	-0-	11616	3			N	-0-					-0-
*05	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
*05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	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
12	6417	X	4075	-0-	-2342	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4662	-0-	-1104	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4160	-0-	-376	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	508	-0-	-856	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

12	6665	X	5947	-0-	-718	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5863	-0-	-802	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5223	-0-	-797	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	2693	-0-	-3247	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

12	7626	X	6181	-0-	-1445	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6692	-0-	-934	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	4670	-0-	-2650	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6967	-0-	-721	-0-	6967	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

12	3038	X	957	-0-	-2081	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1679	-0-	-305	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

12	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2376	-0-	-264	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

12	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	9364	-0-	-1548	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8288	-0-	-980	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	8842	-0-	-1357	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8379	-0-	-1281	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8563	-0-	-1171	-0-	8563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1585	-0-	-709	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1430	-0-	-610	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

12	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	4731	-0-	-1717	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5159	-0-	-553	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5753	-0-	-217	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
*05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

12	8556	X	8411	-0-	-145	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7573	-0-	-15	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8300	-0-	-101	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7980	-0-	-240	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	8214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	177	117	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	298	121	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 #: 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
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1200	-0-	-368	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4510	-0-	1510	1510	4510	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4432	-0-	1332	2842	4432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
*05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	3			N	-0-					-0-
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
03	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6908	-0-	-315	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6595	-0-	-690	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6479	-0-	-571	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6000	-0-	-1285	-0-	6000	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

12	3286	X	2125	-0-	-1161	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2901	-0-	-67	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1777	-0-	-1373	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1707	-0-	-1517	-0-	1707	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 #: 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
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3373	-0-	-155	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3200	-0-	-300	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3164	-0-	-224	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

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
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2052	-0-	-524	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2268	-0-	-492	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	2290	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1291	-0-	-417	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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 #: 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

12	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2034	-0-	-156	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
*05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	968	-0-	-772	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	675	-0-	-999	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2170	X	951	-0-	-1219	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1870	-0-	-90	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2295	-0-	-885	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2355	-0-	-931	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

12	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

12	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

12	14B2 EXT		996	-0-	996	3427	996	3			N	-0-					-0-
01	4558	X	1131	-0-	-3427	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	218	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	219	1	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

12	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4210	-0-	-494	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4316	-0-	-514	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4479	-0-	-357	-0-	4479	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 #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7941	-0-	-150	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6106	-0-	-1286	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	6382	-0-	-1802	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5538	-0-	-2382	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	5294	-0-	-2642	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

12	4371	X	1975	-0-	-2396	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3000	-0-	-1123	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3488	-0-	-152	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

12	7471	X	7045	-0-	-426	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6894	-0-	-577	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5987	-0-	-761	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6287	-0-	-936	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5443	-0-	-1547	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4772	-0-	-2265	-0-	4772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

12	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3043	-0-	-347	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

12	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2241	-0-	-239	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	924	N	392	-0-	-532	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	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 #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6303	-0-	-176	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6184	-0-	-295	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5597	-0-	-255	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5749	-0-	-341	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6037	-0-	-256	-0-	6037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

12	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4904	-0-	-80	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5061	-0-	-339	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

12	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1621	-0-	-1683	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1554	-0-	-2104	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2163	-0-	-1377	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	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

12	1488	X	260	-0-	-1228	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	109	-0-	-1069	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	252	X	57	-0-	-195	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

12	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

12	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 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
12	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5269	-0-	-527	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

12	4495	X	3691	-0-	-804	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3280	-0-	-1091	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2784	-0-	-464	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1932	-0-	-1757	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

12	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	X	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	-0-					5
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	1					6
							1	9									
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	39	1	536	2	Y	1					7
							1	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
04	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	68	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					9

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

12	7657	X	6605	-0-	-1052	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5700	-0-	-656	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6275	-0-	-328	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6039	-0-	-351	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6022	-0-	-581	-0-	6022	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 #: 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
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

12	4123	X	3584	-0-	-539	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3015	-0-	-541	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2949	-0-	-651	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3022	-0-	-574	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

12	6386	X	2126	-0-	-4260	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5542	-0-	-2270	-0-	5542	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

12	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2955	-0-	-435	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2276	-0-	-552	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	28	-0-	28	100	28	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	51	-0-	51	151	51	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
*05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2016	-0-	-140	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4950	-0-	-870	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	6013	-0-	-1	-0-	6013	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		426	-0-	426	502	426	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		144	-0-	144	646	144	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		338	-0-	338	984	338	3			N	-0-					-0-
04	1430	X	446	-0-	-984	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

12	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5461	-0-	-243	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
*05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

12	3503	X	1483	-0-	-2020	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1871	-0-	-1632	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1712	-0-	-1452	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1051	-0-	-1584	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	358	-0-	-2192	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	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 #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

12	5456	X	4591	-0-	-865	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4293	-0-	-1163	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3916	-0-	-1012	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4188	-0-	-772	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

12	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2694	-0-	-218	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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 #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7564	X	6380	-0-	-1184	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7545	-0-	-195	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	4596	-0-	-3402	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

12	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2340	-0-	-40	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

12	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2414	-0-	-78	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

12	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7412	-0-	-245	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6581	-0-	-223	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6349	-0-	-911	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7454	-0-	-17	-0-	7454	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2610	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 #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6246	-0-	-1380	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5586	-0-	-1134	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8337	-0-	-591	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8321	-0-	-607	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	7681	-0-	-719	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8830	-0-	-170	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
*05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	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
12	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3821	-0-	-798	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2390	-0-	-2043	-0-	2390	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
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8634	-0-	-356	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7026	-0-	-1010	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	8541	-0-	-356	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8072	-0-	-538	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
*05	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	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
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	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
12	8401	X	7743	-0-	-658	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	8198	-0-	-48	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7132	-0-	-316	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7922	-0-	-138	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	6508	-0-	-1412	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
*05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	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 #: 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
12	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	2545	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
12	1271	X	1114	-0-	-157	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	561	-0-	-531	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1086	-0-	-1611	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	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
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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
12	3968	X	2688	-0-	-1280	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3638	-0-	-330	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3299	-0-	-285	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	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
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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
12	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1365	-0-	-63	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1424	-0-	-76	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	1446	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 #: 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
12	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2343	-0-	-457	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	886	-0-	-2214	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	28	-0-	-2852	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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
12	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	630	X	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	713	X	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2586	-0-	-466	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4344	-0-	-1143	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
*05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	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 #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	6611	-0-	-6347	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	5201	-0-	-6610	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	6050	-0-	-3302	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6586	-0-	-3241	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6147	-0-	-243	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9711	-0-	-1325	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9440	-0-	-1069	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	7798	-0-	-1162	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8605	-0-	-1315	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8925	-0-	-675	-0-	8925	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9233	-0-	-470	-0-	9233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10968	-0-	-719	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9287	-0-	-1073	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10466	-0-	-756	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10138	-0-	-722	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	10545	-0-	-429	-0-	10545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2218	-0-	-50	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4040	-0-	-524	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4378	-0-	-675	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6837	-0-	-471	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7580	-0-	-511	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7318	-0-	-494	-0-	7318	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4570	-0-	-731	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4436	-0-	-352	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4164	-0-	-734	-0-	4164	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 #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1881	-0-	-309	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9535	-0-	-850	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	8513	-0-	-559	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9242	-0-	-399	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9012	-0-	-258	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9346	-0-	-202	-0-	9346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10627	-0-	-595	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10477	-0-	-652	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	9363	-0-	-521	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10213	-0-	-699	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10084	-0-	-476	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
*05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	576	-0-	-2369	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	702	-0-	-1685	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	690	X	518	-0-	-172	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	209	-0-	-597	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1824	-0-	-532	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7359	-0-	-174	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6945	-0-	-774	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	6507	-0-	-963	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

12	6789	X	6444	-0-	-345	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6341	-0-	-355	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5580	-0-	-384	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6470	-0-	-71	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

12	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4985	-0-	-279	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	1561	-0-	-4205	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	3953	-0-	-1627	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

12	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4502	-0-	-90	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
*05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2947	-0-	-77	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

12	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3439	-0-	-1685	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	890	-0-	-4783	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	612	-0-	-4788	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	816	-0-	-4764	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9758	-0-	-999	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	9015	-0-	-701	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	9517	-0-	-1240	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
04	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9783	-0-	-199	-0-	9783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6450	-0-	3350	3579	6450	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1661	-0-	-1339	2240	1661	3			N	-0-					-0-
*05	2265	X	25	-0-	-2240	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11376	-0-	-1706	-0-	11376	3			N	-0-					-0-
01	12431	X	10993	-0-	-1438	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	9269	-0-	-1679	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	10952	-0-	-859	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
04	11010	X	10467	-0-	-543	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
*05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8172	-0-	-1190	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8814	-0-	-548	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7391	-0-	-841	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8273	-0-	-841	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8624	-0-	-196	-0-	8624	3			N	-0-					-0-
*05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5591	-0-	-361	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
*05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7465	-0-	-1587	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	6175	-0-	-1525	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6454	-0-	-1606	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6068	-0-	-1522	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	4927	-0-	-2544	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

12	11501	X	10208	-0-	-1293	-0-	10208	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	9870	-0-	-1631	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	9216	-0-	-1116	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9442	-0-	-1191	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9092	-0-	-988	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9768	-0-	-431	-0-	9768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
*05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	753	-0-	-535	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

12	2480	X	2015	-0-	-465	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1915	-0-	-503	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1841	-0-	-287	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2015	-0-	-310	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

12	10292	X	8018	-0-	-2274	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	7740	-0-	-2552	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
02	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
03	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8731	-0-	-1229	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7807	-0-	-2485	-0-	7807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

12	8773	X	7573	-0-	-1200	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	6878	-0-	-2019	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6390	-0-	-1646	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6920	-0-	-1977	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	6746	-0-	-1774	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7076	-0-	-488	-0-	7076	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 #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8524	-0-	-1427	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9327	-0-	-593	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	8751	-0-	-1179	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9037	-0-	-1224	-0-	9037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

12	13764	X	12783	-0-	-981	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
01	13764	X	12578	-0-	-1186	-0-	12578	3			N	-0-					-0-
02	12432	X	11283	-0-	-1149	-0-	11283	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12357	-0-	-973	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11679	-0-	-981	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	11469	-0-	-1303	-0-	11469	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

12	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4238	-0-	-592	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3823	-0-	-1168	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

12	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3694	-0-	-863	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3310	-0-	-806	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3602	-0-	-707	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

12	15531	X	13775	-0-	-1756	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	13750	-0-	-1068	-0-	13750	3			N	-0-					-0-
02	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13082	-0-	-682	-0-	13082	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12225	-0-	-1095	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12582	-0-	-1182	-0-	12582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

12	9827	X	8623	-0-	-1204	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	8283	-0-	-1482	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	7334	-0-	-1318	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8075	-0-	-1225	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7854	-0-	-846	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8105	-0-	-513	-0-	8105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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 #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
*05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3002	-0-	-1028	-0-	184	1	2818	2	N	-0-	179	1			23
01	4030	X	2016	-0-	-2014	-0-	139	1	1877	2	N	-0-					23
02	3388	X	924	-0-	-2464	-0-	62	1	862	2	N	-0-					23
03	3751	X	2312	-0-	-1439	-0-	124	1	2188	2	N	-0-					23
04	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	215	1	2695	2	N	-0-					23
05	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	286	1	2493	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
12	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	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
12	5766	X	4937	-0-	-829	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4661	-0-	-1074	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4845	-0-	-251	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
*05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	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
12	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2115	-0-	-148	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	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
12	6510	X	4994	-0-	-1516	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5167	-0-	-825	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5971	-0-	-663	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4582	-0-	-1838	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	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
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	2715	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
12	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4760	-0-	-392	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
*05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
*05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

12	1612	X	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3465	-0-	-1092	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

12	11470	X	9890	-0-	-1580	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	9654	-0-	-1537	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10341	-0-	-695	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9356	-0-	-1204	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9165	-0-	-1592	-0-	9165	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

12	7781	X	7690	-0-	-91	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
*05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	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
12	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4347	-0-	-1171	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4709	-0-	-275	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4166	-0-	-874	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	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
12	9207	X	6690	-0-	-2517	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7080	-0-	-1011	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5844	-0-	-1688	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	6520	-0-	-1819	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	6702	-0-	-1368	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	6916	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
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1768	-0-	-650	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	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
12	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2104	-0-	-304	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	1786	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
12	6138	X	5130	-0-	-1008	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	4590	-0-	-1331	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5046	-0-	-264	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	5106	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
12	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5028	-0-	-583	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	4819	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
12	3100	N	5444	-0-	2344	3448	5444	3			N	-0-					-0-
01	8082	X	4634	-0-	-3448	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	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
12	8215	X	7162	-0-	-1053	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7050	-0-	-886	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	5844	-0-	-1720	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5542	-0-	-1688	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5546	-0-	-1615	-0-	5546	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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
12	10943	X	10041	-0-	-902	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	9937	-0-	-851	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8880	-0-	-640	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9639	-0-	-591	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9086	-0-	-814	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9384	-0-	-660	-0-	9384	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
12	6324	X	4680	-0-	-1644	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4436	-0-	-1888	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4733	-0-	-1117	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
*05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	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
12	8990	X	5145	-0-	-3845	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	6514	-0-	-2383	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6221	-0-	-1535	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6442	-0-	-1618	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6081	-0-	-1719	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6335	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
12	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3342	-0-	-298	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3533	-0-	-466	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3539	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
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	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
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	113	-0-	-1685	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

12	13578	X	12634	-0-	-944	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	12572	-0-	-882	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	10186	-0-	-1770	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10813	-0-	-1697	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	10981	-0-	-1667	-0-	10981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	35	-0-	-245	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

12	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2693	-0-	-947	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2491	-0-	-1384	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	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
12	4464	X	3194	-0-	-1270	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3423	-0-	-133	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

12	11811	X	10640	-0-	-1171	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	10452	-0-	-1080	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9212	-0-	-924	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10059	-0-	-853	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9635	-0-	-835	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9820	-0-	-813	-0-	9820	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

12	13268	X	11092	-0-	-2176	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
01	13268	X	10756	-0-	-2512	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	9119	-0-	-1801	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	10408	-0-	-1682	-0-	10408	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8813	-0-	-2317	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

12	7068	X	6143	-0-	-925	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5551	-0-	-553	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5974	-0-	-86	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

12	8680	X	2524	-0-	-6156	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	5576	-0-	-2608	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
03	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7066	-0-	-1707	-0-	7066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

12	7347	X	5711	-0-	-1636	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6195	-0-	-21	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5669	-0-	-721	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5731	-0-	-1120	-0-	5731	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
12	1457	X	420	-0-	-1037	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	897	-0-	-335	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	848	-0-	-237	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	907	-0-	-263	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

12	11687	X	10485	-0-	-1202	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	10194	-0-	-1307	-0-	10194	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	9121	-0-	-511	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	9873	-0-	-698	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9117	-0-	-1113	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	8746	-0-	-1732	-0-	8746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

12	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3456	-0-	-296	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3260	-0-	-1330	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3208	-0-	-1535	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2643	-0-	-1377	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2412	-0-	-1742	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

12	8742	X	7872	-0-	-870	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	6893	-0-	-527	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	3782	-0-	-4433	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7839	-0-	-111	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
*05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

12	6541	X	4185	-0-	-2356	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4790	-0-	-810	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5524	-0-	-397	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
*05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	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
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	2	177	1			22
							2	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					22
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					22
03	651	N	193	-0-	-458	-0-	10	1	183	2	N	-0-					22
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	13	1	163	2	N	-0-					22
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					22

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	658	-0-	-1946	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	784	X	630	-0-	-154	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3458	-0-	-434	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1322	-0-	-848	-0-	1123	2	199	9	N	181	180	1			220
01	1550	N	987	-0-	-563	-0-	822	2	165	9	N	150	188	1			182
02	1400	N	883	-0-	-517	-0-	741	2	142	9	N	129	196	1			115
03	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1	1	956	2	N	131					246
							144	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	N	134	188	1			192
							147	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1111	2	N	168	182	1			178
							185	9									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	49	1	745	2	N	-0-					155
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	54	1	728	2	N	-0-					155
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	54	1	742	2	N	-0-					155
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-					155
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1110	2	N	-0-					155
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	995	2	N	-0-					155

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1554	-0-	-2259	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2698	-0-	-438	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 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
12	7440	X	2952	-0-	-4488	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	2615	-0-	-4825	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	3764	-0-	-2592	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	3259	-0-	-2352	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	2384	-0-	-2176	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	844	-0-	-3310	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

12	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2348	-0-	-597	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2339	-0-	-321	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

12	5797	X	5679	-0-	-118	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4593	-0-	-1204	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4682	-0-	-808	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

12	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3074	-0-	-230	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

12	3472	X	1647	-0-	-1825	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	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

12	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1323	2	23	9	N	21	141	1			140
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1926	2	52	9	N	47					187
02	1792	N	1396	-0-	-396	-0-	1362	2	34	9	N	31					218
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					263
04	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1568	2	33	9	N	30	175	1			118
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1965	2	41	9	N	37					155

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	840	N	50	-0-	-790	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4107	-0-	1107	1107	4107	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5667	-0-	2567	3674	5667	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

12	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					98
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					98
02	364	N	76	-0-	-288	-0-	76	2			Y	-0-					98
03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			Y	-0-					98
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	98	1			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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

12	713	X	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	N	2					34
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					34
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					34
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3291	2	152	9	N	138	171	1			11
01	4278	X	2898	-0-	-1380	-0-	2875	2	23	9	N	21					32
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3544	2	28	9	N	25					57
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3171	2	25	9	N	23					80
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					80
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					80

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
12	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	3335	2	1	9	N	1					47
01	3906	X	2702	-0-	-1204	-0-	2688	2	14	9	N	13					60
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4422	2	139	9	N	126	175	1			11
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4818	2	34	9	N	31					42
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					42
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					42

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					49
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					49
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					49
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					49
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					49
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	702	-0-	-104	-0-	701	2	1	9	N	1					86
01	744	X	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					86
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					86
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					86
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					86
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					86

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					35
01	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	1183	2	4	9	N	4					39
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7					46
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					48
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					48
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					48

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					425
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					430
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					435
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					446
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	154	1			297
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					303

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	134	1	2046	2	Y	-0-					60
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	2	Y	10					70
							11	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	11					81
							12	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	4					85
							4	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1947	2	Y	5					90
							6	9									
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	230	1	2005	2	Y	9					99
							10	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

12	1488	X	592	-0-	-896	-0-	36	1	556	2	Y	-0-					1
01	1488	X	639	-0-	-849	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					1
02	1288	X	821	-0-	-467	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					1
03	1364	X	376	-0-	-988	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					1
*05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6188	X	5866	-0-	-322	-0-	366	1	5359	2	N	128	3	8			186
							141	9									
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	399	1	5830	2	N	95	189	1			92
							105	9									
04	7020	X	6180	-0-	-840	-0-	384	1	5655	2	N	128	2	8			218
							141	9									
05	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	409	1	5909	2	N	74	188	1			104
							81	9									

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2108	N	997	-0-	-1111	-0-	961	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1045	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	858	2	30	9	Y	27	25	1			9
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1013	2	39	9	Y	35	43	1			1
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	14	1			1

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	3	11	9	N	10					10
05	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	1275	3	2	9	N	2					12

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
12	1643	N	109	-0-	-1534	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					27
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
12	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	2255	2	19	9	N	17					117
01	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2378	2	22	9	N	20					137
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2210	2	105	9	N	95					232
03	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2239	2	20	9	N	18					250
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2393	2	17	9	N	15					265
05	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	2542	2	30	9	N	27	190	1			102

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2443	2	12	9	N	11					230
01	2418	X	2209	-0-	-209	-0-	2196	2	13	9	N	12					242
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2123	2	84	9	N	76					318
03	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2425	2	15	9	N	14	187	1			145
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2123	2	19	9	N	17					162
*05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	N	14					176

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	-0-					34
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	-0-					34
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					34
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	30	1	2385	2	N	-0-					34
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					34

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3515	2	28	9	N	25					65
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28	1	8			92
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2027	2	21	9	N	19					111
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2825	2	25	9	N	23	1	8			133
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3125	2	37	9	N	34					167
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2646	2	28	9	N	25	155	1			37

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1699	2	90	9	N	82					145
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1742	2	102	9	N	93	195	1			43
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1727	2	57	9	N	52					95
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79	9	N	72					167
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1945	2	89	9	N	81	191	1			57
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					57

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3348	X	1607	-0-	-1741	-0-	1499	6	108	9	Y	98	82	1			147
01	3348	X	1868	-0-	-1480	-0-	1686	6	182	9	Y	165	183	1			129
02	3080	X	1949	-0-	-1131	-0-	1749	6	200	9	Y	182	176	1			135
03	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3105	6	124	9	Y	113	117	1			131
04	3300	X	608	-0-	-2692	-0-	456	6	152	9	Y	138	148	1	2	8	119
05	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2012	6	143	9	Y	130	180	1			69

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		4881	-0-	4881	4881	4758	6	123	9	Y	112	114	1			-0-
04	T. A.		1765	-0-	1765	6646	1663	6	102	9	Y	93	86	1			7
*05	8246	X	1600	-0-	-6646	-0-	1468	6	132	9	Y	120	105	1			22

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1462	6	106	9	Y	96	80	1			21
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1463	6	41	9	Y	37	41	1			17
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	6	35	9	Y	32	29	1	2	8	18
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	387	6	20	9	Y	18	20	1			16
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1541	6	132	9	Y	120	109	1			27

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3943	6	284	9	Y	258	215	1			1007
01	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	3952	6	222	9	Y	202	224	1			985
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3155	6	221	9	Y	201	494	1			692
03	4340	X	3039	-0-	-1301	-0-	2822	6	217	9	Y	197	503	1			386
04	4200	X	3315	-0-	-885	-0-	3159	6	156	9	Y	142	463	1			65
05	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3367	6	275	9	Y	250	267	1			48

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7290	6	525	9	Y	477	398	1			271
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6437	6	459	9	Y	417	462	1			226
02	4312	X	2463	-0-	-1849	-0-	2305	6	158	9	Y	144	139	1			231
03	7812	X	3476	-0-	-4336	-0-	3228	6	248	9	Y	225	232	1			224
04	7560	X	3489	-0-	-4071	-0-	3316	6	173	9	Y	157	171	1			210
05	7812	X	4606	-0-	-3206	-0-	4320	6	286	9	Y	260	298	1			172

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5566	6	400	9	Y	364	304	1			181
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	5456	6	363	9	Y	330	365	1			146
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4204	6	367	9	Y	334	322	1			158
03	5952	X	3060	-0-	-2892	-0-	2842	6	218	9	Y	198	205	1			151
04	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5193	6	270	9	Y	245	268	1			128
05	5952	X	3869	-0-	-2083	-0-	3627	6	242	9	Y	220	294	1			54

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	16120	X	2230	-0-	-13890	-0-	2080	6	150	9	Y	136	114	1			364
01	16120	X	11996	-0-	-4124	-0-	11315	6	681	9	Y	619	686	1			297
02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	13668	6	838	9	Y	762	434	1			625
03	14136	X	13361	-0-	-775	-0-	12413	6	948	9	Y	862	593	1			894
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11301	6	582	9	Y	529	283	1			1140
05	16058	X	11722	-0-	-4336	-0-	11282	6	440	9	Y	400	528	1			1012

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	488	-0-	-504	-0-	468	2	20	9	N	18					125
01	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1126	2	31	9	N	28					153
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	875	2	33	9	N	30	151	1			32
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	9	N	28					60
04	1110	#	986	-0-	-124	-0-	955	2	31	9	N	28					88
05	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					88

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	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
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
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
12	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2223	2	6	9	N	5	158	1			17
01	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2532	2	84	9	N	76					93
02	2548	X	2308	-0-	-240	-0-	2252	2	56	9	N	51					144
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3179	2	53	9	N	48					192
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2438	2	40	9	N	36	177	1			51
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	N	46					97

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

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

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

RWA, LLC 687608
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

12	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	69	2	N	6					63
							14	3	7	9							
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	7					70
							15	3	8	9							
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	10					80
							16	3	11	9							
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	48	2	N	5					85
							11	3	6	9							
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	7					92
							22	3	8	9							
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	55	2	N	3					95
							12	3	3	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	N	-0-					37
							100	3									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	6					43
							129	3	7	9							
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	570	2	N	2					45
							77	3	2	9							
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	24	1	369	2	N	17					62
							50	3	19	9							
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	24	1	458	2	N	10					72
							62	3	11	9							
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	37	1	462	2	N	8					80
							62	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	31	1	823	2	N	3					93
							137	3	3	9							
01	1457	N	790	-0-	-667	-0-	54	1	617	2	N	2					95
							117	3	2	9							
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	89	1	1038	2	N	2					97
							141	3	2	9							
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	N	10					107
							164	3	11	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	5	88	1			24
							160	3	6	9							
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	72	1	912	2	N	-0-					24
							124	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2					17
							31	3	2	9							
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					17
							5	3									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	21					58
							21	3	23	9							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					58
							5	3									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	-0-					58
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	N	-0-					42
							56	3									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	8					50
							60	3	9	9							
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	16	1	168	2	N	-0-					50
							38	3									
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	8	1	104	2	N	-0-					50
							23	3									
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	4	1	70	2	N	2					52
							16	3	2	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	83	2	N	-0-					52
							20	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					47
							9	3									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					47
							30	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	1					48
							17	3	1	9							
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	7					55
							20	3	8	9							
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	74	2	N	-0-					55
							10	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	90	2	N	8					63
							12	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	35	1	908	2	N	7					137
							150	3	8	9							
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	81	1	920	2	N	18	122	1			33
							175	3	20	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					33
							103	3									
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	50	1	771	2	N	-0-					33
							105	3									
04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	44	1	842	2	N	-0-					33
							114	3									
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	41	1	518	2	N	-0-					33
							70	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					19
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-					19
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					19
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	3	N	-0-					19
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	15					60
							15	3	17	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	5					65
							12	3	6	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	N	22					52
							114	3	24	9							
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	6					58
							95	3	7	9							
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	31	1	359	2	N	4					62
							49	3	4	9							
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	684	2	N	11					73
							93	3	12	9							
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	20	1	392	2	N	2					75
							54	3	2	9							
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	2					77
							70	3	2	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

12	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	58	1	1521	2	N	15					167
							252	3	17	9							
01	1271	N	916	-0-	-355	-0-	62	1	717	2	N	-0-	136	1			31
							137	3									
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	87	1	1011	2	N	4					35
							137	3	4	9							
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	85	1	1302	2	N	8					43
							176	3	9	9							
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					43
							121	3									
05	1364	N	936	-0-	-428	-0-	60	1	771	2	N	-0-					43
							105	3									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	4					72
							27	3	4	9							
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					72
							39	3									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	103	2	N	-0-					72
							14	3									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	146	2	N	6					78
							20	3	7	9							
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	N	-0-					78
							16	3									
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	4					82
							22	3	4	9							

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
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36
							1	3									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	7					43
							9	3	8	9							
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	5					48
							9	3	6	9							
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					48
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	15					102
							184	3	17	9							
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	995	2	N	8					110
							190	3	9	9							
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	67	1	774	2	N	12					122
							105	3	13	9							
03	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	55	1	839	2	N	15	96	1			41
							114	3	17	9							
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	53	1	1024	2	N	11					52
							139	3	12	9							
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	16					68
							134	3	18	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
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	592	2	N	8					48
							118	3	9	9							
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	15					63
							124	3	17	9							
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	4					67
							126	3	4	9							
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	6					73
							151	3	7	9							
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	4					77
							138	3	4	9							
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	53	1	588	2	N	5					82
							134	3	6	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	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
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	13					110
							186	3	14	9							
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	13					123
							237	3	14	9							
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	10					133
							182	3	11	9							
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	12	95	1			50
							213	3	13	9							
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	42	1	693	2	N	10					60
							157	3	11	9							
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	10					70
							192	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	15					60
							243	3	17	9							
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1197	2	N	17					77
							270	3	19	9							
02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	102	1	1071	2	N	11					88
							243	3	12	9							
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	1153	2	N	22					110
							262	3	24	9							
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	68	1	1143	2	N	19	88	1			41
							261	3	21	9							
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	89	1	978	2	N	17					58
							222	3	19	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	34	1	858	2	N	7					80
							172	3	8	9							
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	74	1	877	2	N	5					85
							198	3	6	9							
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	74	1	783	2	N	7					92
							178	3	8	9							
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	58	1	783	2	N	5					97
							179	3	6	9							
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	5					102
							199	3	6	9							
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	70	1	770	2	N	5					107
							175	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					22
							3	3									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	3	N	-0-					22
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
							2	3									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					22
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	5					33
							36	3	6	9							
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	7					40
							50	3	8	9							
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	16	1	167	2	N	2					42
							38	3	2	9							
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	3					45
							40	3	3	9							
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	174	2	N	2					47
							40	3	2	9							
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	153	2	N	1					48
							35	3	1	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	41	1	1080	2	N	15					95
							179	3	17	9							
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	100	1	1152	2	N	10	41	1			64
							220	3	11	9							
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					64
							154	3									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	67	1	1021	2	N	-0-					64
							138	3									
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	53	1	1031	2	N	9					73
							141	3	10	9							
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					73
							156	3									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	940	2	N	12					85
							188	3	13	9							
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	2	N	11	44	1			52
							294	3	12	9							
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	67	1	705	2	N	5					57
							160	3	6	9							
03	1178	N	959	-0-	-219	-0-	54	1	734	2	N	3					60
							168	3	3	9							
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	55	1	931	2	N	5					65
							212	3	6	9							
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	8					73
							193	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					15
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	2170	N	1548	-0-	-622	-0-	48	1	1267	2	N	21					50
							210	3	23	9							
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	N	8					58
							225	3	9	9							
02	1960	N	1552	-0-	-408	-0-	108	1	1258	2	N	14					72
							171	3	15	9							
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	3					75
							221	3	3	9							
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	N	17					92
							284	3	19	9							
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	16					108
							199	3	18	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
12	1364	N	683	-0-	-681	-0-	21	1	552	2	N	17					37
							91	3	19	9							
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	28					65
							131	3	31	9							
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	13					78
							71	3	14	9							
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N	14					92
							99	3	15	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	18					110
							103	3	20	9							
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	N	8					118
							109	3	9	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
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	104	1	2725	2	N	30					110
							451	3	33	9							
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	226	1	2600	2	N	9	54	1			65
							497	3	10	9							
02	2464	X	1930	-0-	-534	-0-	137	1	1579	2	N	-0-					65
							214	3									
03	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	108	1	1656	2	N	8					73
							224	3	9	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	130	1	2489	2	N	27					100
							337	3	30	9							
*05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	193	1	2444	2	N	8					108
							331	3	9	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	30	1	750	2	N	10					115
							150	3	11	9							
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	60	1	723	2	N	5					120
							164	3	6	9							
02	1092	N	737	-0-	-355	-0-	52	1	553	2	N	5					125
							126	3	6	9							
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	N	13					138
							219	3	14	9							
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	40	1	666	2	N	7					145
							151	3	8	9							
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	85	1	936	2	N	10					155
							213	3	11	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	15					60
							107	3	17	9							
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1285	2	N	-0-					60
							245	3									
02	1092	N	795	-0-	-297	-0-	57	1	651	2	N	-0-					60
							87	3									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					60
							101	3									
04	1590	N	951	-0-	-639	-0-	41	1	790	2	N	12					72
							107	3	13	9							
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	669	2	N	-0-					72
							91	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	2	N	33					145
							201	3	36	9							
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	22	133	1			34
							218	3	24	9							
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	14					48
							152	3	15	9							
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	63	1	848	2	N	20					68
							193	3	22	9							
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	44	1	735	2	N	19					87
							167	3	21	9							
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	743	2	N	15					102
							170	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	7					87
							32	3	8	9							
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	201	2	N	1					88
							39	3	1	9							
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	11	1	127	2	N	4					92
							17	3	4	9							
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	144	2	N	25					117
							20	3	28	9							
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	6	1	129	2	N	6					123
							18	3	7	9							
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	7					130
							21	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-	2	1			25
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			25
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	Y	2	2	1			25
03	806	X	687	-0-	-119	-0-	685	2	2	9	Y	2	2	1			25
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3924	2	9	9	Y	8	13	1			20
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-	9	1			11

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	2868	-0-	2868	2868	2868	2			Y	-0-	9	1			75

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
12	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2397	2			Y	-0-	10	1			3
01	5084	X	2187	-0-	-2897	-0-	2178	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	2112	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2517	2	13	9	Y	12	13	1			3
04	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	2425	2	13	9	Y	12	13	1			2
*05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	79298	X	64067	-0-	-15231	-0-	63772	2	295	9	Y	268	306	1			-0-
01	78616	X	62194	-0-	-16422	-0-	61912	2	282	9	Y	256	234	1			22
02	63868	X	44370	-0-	-19498	-0-	44183	2	187	9	Y	170	138	1			54
03	70711	X	44611	-0-	-26100	-0-	44422	2	189	9	Y	172	191	1			35
04	66930	X	46649	-0-	-20281	-0-	46439	2	210	9	Y	191	225	1	1	8	-0-
05	64077	X	51020	-0-	-13057	-0-	50761	2	259	9	Y	235	235	1			-0-

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
12	94705	X	81087	-0-	-13618	-0-	80727	2	360	9	Y	327	380	1			-0-
01	94705	X	77520	-0-	-17185	-0-	77172	2	348	9	Y	316	288	1			28
02	78680	X	67933	-0-	-10747	-0-	67646	2	287	9	Y	261	212	1			77
03	87110	X	72499	-0-	-14611	-0-	72188	2	311	9	Y	283	313	1			47
04	81450	X	60512	-0-	-20938	-0-	60250	2	262	9	Y	238	284	1			1
05	81096	X	60299	-0-	-20797	-0-	60010	2	289	9	Y	263	264	1			-0-

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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					60
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					60
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					60
04	450	X	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-					60
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					28
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					28
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					28
04	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					28
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	15912	X	2571	-0-	-13341	-0-	15 32	1 9	2524	2	N	29					100
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	2417	2	N	19	101	1			18
02	2576	X	2335	-0-	-241	-0-	14 29	1 9	2292	2	N	26					44
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	16 34	1 9	2843	2	N	31					75
*04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	2763	2	N	27					102
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					102

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

12	DLQ G-10		1191	-0-	1191	10084	110	1	1081	2	N	-0-					48
01	2800	N	2215	-0-	-585	9499	137 10	1 9	2068	2	N	9					57
02	2800	N	2224	-0-	-576	8923	129 12	1 9	2083	2	N	11					68
03	3100	N	2357	-0-	-743	8180	140 17	1 9	2200	2	N	15					83
*04	3000	N	2121	-0-	-879	7301	134 2	1 9	1985	2	N	2	79	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7301					N	NO RPT					6

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	143	1	3130	2	N	13					70
							14	9									
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	143	1	3007	2	N	11					81
							12	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	127	1	2897	2	N	10					91
							11	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	131	1	3135	2	N	6					97
							7	9									
*04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	3222	2	N	8	94	1			11
							9	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					11

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	2	N	-0-					83
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	14	1	39	2	N	-0-					83
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					83
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	15	1	41	2	N	-0-					83
05	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

12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	16	1	4344	2	N	40					100
							44	9									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	16	1	4632	2	N	12					112
							13	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	14	1	4331	2	N	7	89	1			30
							8	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	14	1	3760	2	N	-0-					30
*04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	15	1	3859	2	N	-0-					30
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					30

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	140	1	1248	2	N	34					41
							37	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	128	1	1219	2	N	-0-					41
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	126	1	1172	2	N	-0-					41
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	140	1	1016	2	N	-0-					41
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1541	2	N	6					47
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	N	-0-					85
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	2	N	-0-					85
02	644	N	357	-0-	-287	-0-	108	1	249	2	N	-0-					85
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	201	2	N	-0-					85
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	335	2	N	7					92
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS/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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					140
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					159
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					185
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					215
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					240
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					260
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					285
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					308
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					330
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					343
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					355
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					370

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

12	992	N	895	-0-	-97	-0-	25	1	709	2	N	21					78
							138	3	23	9							
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39	1	449	2	N	15					93
							99	3	17	9							
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	22					115
							137	3	24	9							
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	28					143
							146	3	31	9							
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	N	19	102	1			60
							127	3	21	9							
05	1023	N	826	-0-	-197	-0-	51	1	630	2	N	20					80
							123	3	22	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	2					55
							83	3	2	9							
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	2					57
							99	3	2	9							
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	20	1	232	2	N	-0-					57
							45	3									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-					57
							104	3									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	1					58
							231	3	1	9							
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	4					62
							171	3	4	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		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

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

	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
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	134 43	1 9	4332	2	N	39					122
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	3587	2	N	5					127
02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	73 95	1 9	2370	2	N	86	179	1			34
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	138 53	1 9	4467	2	N	48					82
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	130 50	1 9	4192	2	N	45					127
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	114 40	1 9	3682	2	N	36	126	1			37

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	4	1	117	2	N	-0-					14
							23	3									
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	83	2	N	-0-					14
							19	3									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					14
							23	3									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	1					15
							36	3	1	9							
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					15
							32	3									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	141	2	N	-0-					15
							28	3									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	17	1	499	2	N	-0-					38
							97	3									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	42	1	492	2	N	-0-					38
							109	3									
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	39	1	463	2	N	2					40
							90	3	2	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	N	8					48
							106	3	9	9							
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	25	1	476	2	N	5					53
							92	3	6	9							
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	507	2	N	-0-					53
							99	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					18
							32	3									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					18
							28	3									
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	12	1	139	2	N	-0-					18
							27	3									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	155	2	N	-0-					18
							30	3									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					18
							38	3									
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	116	2	N	-0-					18
							23	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	30	1	843	2	N	-0-					72
							163	3									
01	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	67	1	782	2	N	3					75
							172	3	3	9							
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	61	1	715	2	N	3					78
							138	3	3	9							
03	1023	N	927	-0-	-96	-0-	49	1	736	2	N	-0-					78
							142	3									
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	38	1	727	2	N	-0-	60	1			18
							140	3									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	N	-0-					18
							166	3									

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
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	12					105
							36	3	13	9							
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	17					122
							58	3	19	9							
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	140	2	N	10					132
							27	3	11	9							
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	9	1	128	2	N	2	96	1			38
							24	3	2	9							
04	360	N	120	-0-	-240	-0-	5	1	96	2	N	-0-					38
							19	3									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	75	2	N	-0-					38
							15	3									

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
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	27	1	763	2	N	-0-					65
							148	3									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-					65
							161	3									
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	41	1	493	2	N	-0-					65
							96	3									
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	680	2	N	-0-					65
							131	3									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-					65
							145	3									
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					65
							130	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
12	1333	N	561	-0-	-772	-0-	18	1	400	2	N	35					97
							104	3	39	9							
01	1023	N	401	-0-	-622	-0-	25	1	259	2	N	38					135
							75	3	42	9							
02	728	N	356	-0-	-372	-0-	23	1	248	2	N	32					167
							50	3	35	9							
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	19	1	257	2	N	39	176	1			30
							52	3	43	9							
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	273	2	N	38					68
							56	3	42	9							
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	40					108
							60	3	44	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1351	-0-		-168	-0-	38	1	1096	2	N	3					40
								214	3	3	9							
01	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	102	1	1187	2	N	8					48
								262	3	9	9							
02	1344	N	1290	-0-		-54	-0-	85	1	1006	2	N	4					52
								195	3	4	9							
03	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	78	1	1172	2	N	5					57
								226	3	6	9							
04	1500	N	1433	-0-		-67	-0-	60	1	1148	2	N	3					60
								222	3	3	9							
05	1426	N	1340	-0-		-86	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					60
								205	3									

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	32	1	1093	2	N	2					77
								71	3	2	9							
01	1271	N	1043	-0-		-228	-0-	63	1	900	2	N	-0-					77
								80	3									
02	778	N	778	-0-		-0-	-0-	49	1	671	2	N	-0-					77
								58	3									
03	1209	N	842	-0-		-367	-0-	38	1	740	2	N	-0-					77
								64	3									
04	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	38	1	938	2	N	1					78
								81	3	1	9							
*05	946	N	946	-0-		-0-	-0-	57	1	819	2	N	-0-					78
								70	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2075	-0-		-64	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					85
								328	3									
01	1922	N	1884	-0-		-38	-0-	124	1	1442	2	N	-0-					85
								318	3									
02	1540	N	1448	-0-		-92	-0-	96	1	1133	2	N	-0-					85
								219	3									
03	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	111	1	1679	2	N	-0-					85
								325	3									
04	1830	N	1602	-0-		-228	-0-	67	1	1286	2	N	-0-					85
								249	3									
*05	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	113	1	1385	2	N	-0-					85
								269	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	41	1	1068	2	N	10					62
								206	3	11	9							
01	970	N	970	-0-		-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					62
								164	3									
02	1204	N	678	-0-		-526	-0-	44	1	521	2	N	-0-					62
								113	3									
03	1333	N	754	-0-		-579	-0-	39	1	582	2	N	6					68
								126	3	7	9							
04	930	N	724	-0-		-206	-0-	31	1	570	2	N	-0-					68
								123	3									
*05	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	85	1	1036	2	N	14					82
								224	3	15	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	2	N	22					47
							407	3	24	9							
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	N	31					78
							650	3	34	9							
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	146	1	1705	2	N	22					100
							369	3	24	9							
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	150	1	2252	2	N	12					112
							488	3	13	9							
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	2	N	46					158
							467	3	51	9							
*05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	20					178
							460	3	22	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	2	1	49	2	N	2					85
							9	3	2	9							
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	98	2	N	15					100
							22	3	17	9							
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	4	1	39	2	N	-0-					100
							7	3									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	2					102
							26	3	2	9							
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	107	2	N	1					103
							20	3	1	9							
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	7					110
							14	3	8	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
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	20	1	468	2	N	2					32
							122	3	2	9							
01	961	N	394	-0-	-567	-0-	27	1	284	2	N	-0-					32
							83	3									
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	27	1	290	2	N	1					33
							59	3	1	9							
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	24	1	339	2	N	-0-					33
							69	3									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	277	2	N	-0-					33
							55	3									
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-					33
							78	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
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	90	1	2558	2	N	18					123
							497	3	20	9							
01	3782	X	2876	-0-	-906	-0-	187	1	2190	2	N	14					137
							484	3	15	9							
02	3416	X	2410	-0-	-1006	-0-	160	1	1880	2	N	6					143
							363	3	7	9							
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	200	1	3020	2	N	19					162
							584	3	21	9							
04	3060	X	1832	-0-	-1228	-0-	77	1	1471	2	N	-0-	124	1			38
							284	3									
05	3162	X	1283	-0-	-1879	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					38
							195	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					77
							5	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

12	1519	N	914	-0-	-605	-0-	26	1	743	2	N	-0-					42
							145	3									
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	57	1	670	2	N	-0-					42
							148	3									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	48	1	564	2	N	-0-					42
							109	3									
03	899	N	698	-0-	-201	-0-	36	1	554	2	N	-0-					42
							108	3									
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	30	1	562	2	N	3					45
							108	3	3	9							
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	38	1	459	2	N	-0-					45
							89	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

12	1054	N	854	-0-	-200	-0-	22	1	781	2	N	-0-					50
							51	3									
01	1116	N	657	-0-	-459	-0-	40	1	567	2	N	-0-					50
							50	3									
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	58	1	771	2	N	3					53
							66	3	3	9							
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					53
							86	3									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	-0-					53
							68	3									
05	992	N	754	-0-	-238	-0-	44	1	652	2	N	-0-					53
							58	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					45
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

12	1674	N	1194	-0-	-480	-0-	34	1	968	2	N	4	78	1			19
							188	3	4	9							
01	1798	N	1111	-0-	-687	-0-	73	1	850	2	N	1					20
							187	3	1	9							
02	1344	N	1147	-0-	-197	-0-	76	1	897	2	N	-0-					20
							174	3									
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	60	1	912	2	N	2					22
							177	3	2	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	N	-0-					22
							173	3									
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	62	1	754	2	N	-0-					22
							146	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					38
							57	3									
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	794	2	N	-0-					38
							70	3									
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	49	1	660	2	N	-0-					38
							57	3									
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	40	1	789	2	N	-0-					38
							69	3									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	N	-0-					38
							73	3									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	705	2	N	-0-					38
							61	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	158	1	4494	2	N	11					68
							874	3	12	9							
01	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	354	1	4136	2	N	7					75
							913	3	8	9							
02	5320	X	5075	-0-	-245	-0-	336	1	3963	2	N	8					83
							767	3	9	9							
03	5890	X	4799	-0-	-1091	-0-	251	1	3802	2	N	9					92
							736	3	10	9							
04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	188	1	3622	2	N	6	71	1			27
							701	3	7	9							
05	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	268	1	3300	2	N	5					32
							642	3	6	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	2					80
							166	3	2	9							
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	66	1	772	2	N	3					83
							170	3	3	9							
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	58	1	683	2	N	-0-					83
							132	3									
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	736	2	N	3	57	1			29
							142	3	3	9							
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	36	1	698	2	N	1					30
							135	3	1	9							
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	51	1	628	2	N	-0-					30
							122	3									

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					33
							45	3									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					33
							68	3									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	14	1	161	2	N	10					43
							35	3	11	9							
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					43
							49	3									
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	11	1	201	2	N	-0-					43
							43	3									
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					43
							42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1139	-0-		-163	-0-	32	1	924	2	N	3					105
								180	3	3	9							
01	961	N	954	-0-		-7	-0-	63	1	730	2	N	-0-					105
								161	3									
02	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					105
								189	3									
03	1147	N	805	-0-		-342	-0-	42	1	639	2	N	-0-	77	1			28
								124	3									
04	930	N	843	-0-		-87	-0-	35	1	677	2	N	-0-					28
								131	3									
05	1364	N	1256	-0-		-108	-0-	80	1	985	2	N	-0-					28
								191	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5899	-0-		-487	-0-	168	1	4787	2	N	12					100
								931	3	13	9							
01	6076	X	5759	-0-		-317	-0-	376	1	4389	2	N	23					123
								969	3	25	9							
02	5740	X	4971	-0-		-769	-0-	329	1	3878	2	N	12					135
								751	3	13	9							
03	6355	X	6006	-0-		-349	-0-	314	1	4758	2	N	12	109	1			38
								921	3	13	9							
04	6150	X	6060	-0-		-90	-0-	252	1	4861	2	N	5					43
								941	3	6	9							
05	5890	X	5728	-0-		-162	-0-	365	1	4477	2	N	15					58
								869	3	17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7146	X	7146	-0-		-0-	-0-	201	1	5884	2	N	58	104	1			159
								997	3	64	9							
01	6882	X	6358	-0-		-524	-0-	395	1	4934	2	N	61	180	1			40
								962	3	67	9							
02	6216	X	6038	-0-		-178	-0-	406	1	4831	2	N	43					83
								754	3	47	9							
03	6975	X	6556	-0-		-419	-0-	330	1	5337	2	N	52					135
								832	3	57	9							
04	6750	X	6735	-0-		-15	-0-	266	1	5556	2	N	43					178
								866	3	47	9							
*05	7395	X	7395	-0-		-0-	-0-	465	1	5944	2	N	38	171	1			45
								944	3	42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2150	-0-		-1756	-0-	57	1	1963	2	N	3					55
								127	3	3	9							
01	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	252	1	3558	2	N	17					72
								312	3	19	9							
02	3024	X	2639	-0-		-385	-0-	167	1	2268	2	N	6					78
								197	3	7	9							
03	3348	X	2738	-0-		-610	-0-	123	1	2400	2	N	7					85
								207	3	8	9							
04	4020	X	3108	-0-		-912	-0-	112	1	2747	2	N	10					95
								238	3	11	9							
05	4154	X	2469	-0-		-1685	-0-	148	1	2134	2	N	3					98
								184	3	3	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. 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
12	3596	X	3402	-0-		-194	-0-	365	1	2568	2	N	18					95
								449	3	20	9							
01	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	508	1	2748	2	N	8					103
								549	3	9	9							
02	3624	X	3624	-0-		-0-	-0-	464	1	2606	2	N	21	107	1			17
								531	3	23	9							
03	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	435	1	2686	2	N	10					27
								547	3	11	9							
04	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	415	1	2795	2	N	21					48
								569	3	23	9							
*05	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	511	1	2815	2	N	17					65
								573	3	19	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

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
12	5456	X	4088	-0-		-1368	-0-	116	1	3315	2	N	11					93
								645	3	12	9							
01	5890	X	3371	-0-		-2519	-0-	220	1	2574	2	N	7					100
								569	3	8	9							
02	5320	X	4488	-0-		-832	-0-	297	1	3504	2	N	8					108
								678	3	9	9							
03	5890	X	3881	-0-		-2009	-0-	203	1	3075	2	N	7	79	1			36
								595	3	8	9							
04	4828	X	4828	-0-		-0-	-0-	201	1	3866	2	N	12					48
								748	3	13	9							
05	4960	X	3884	-0-		-1076	-0-	247	1	3043	2	N	2					50
								592	3	2	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	8272	X	8272	-0-		-0-	-0-	241	1	6819	2	N	20					50
								1190	3	22	9							
01	8134	X	8134	-0-		-0-	-0-	517	1	6336	2	N	12					62
								1268	3	13	9							
02	5992	X	5933	-0-		-59	-0-	396	1	4617	2	N	13					75
								906	3	14	9							
03	6634	X	5858	-0-		-776	-0-	318	1	4615	2	N	18					93
								905	3	20	9							
04	6420	X	5539	-0-		-881	-0-	248	1	4412	2	N	12					105
								866	3	13	9							
05	6634	X	5906	-0-		-728	-0-	400	1	4592	2	N	12					117
								901	3	13	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	104205	X	13456	-0-		-90749	-0-	13229	2	227	9	N	206	170	1			275
01	14025	X	14025	-0-		-0-	-0-	13878	2	147	9	N	134	70	1			339
02	14084	X	13219	-0-		-865	-0-	13105	2	114	9	N	104	180	1			263
03	14038	X	14038	-0-		-0-	-0-	13932	2	106	9	N	96					359
04	14753	X	14753	-0-		-0-	-0-	14647	2	106	9	N	96					455
05	14632	X	13986	-0-		-646	-0-	13768	2	218	9	N	198	360	1			293

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					75
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					75
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-					75
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					75
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	2	N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

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

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	16	1	1324	2	N	-0-					23
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-					23
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	14	1	1215	2	N	-0-					23
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	16	1	1351	2	N	-0-					23
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	3					133
							3	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					133
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	14	1	151	2	N	1					134
							1	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-	126	1			2
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	38					40
							42	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	-0-					92
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					92
02	2016	N	1520	-0-	-496	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					92
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	N	-0-					92
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					92
05	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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					70
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					70
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	14	1	74	2	N	-0-					70
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					70
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	15	1	13	2	N	-0-					70
05	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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	2					107
							2	9									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					107
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	14	1	251	2	N	-0-					107
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					107
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	259	2	N	3					110
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	14	1	2023	2	N	-0-					86
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					86
02	1988	N	1811	-0-	-177	-0-	14	1	1797	2	N	-0-					86
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	16	1	2113	2	N	-0-					86
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					86
05	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
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	16	1	1420	2	N	-0-					107
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	16	1	1414	2	N	-0-					107
02	1456	N	1206	-0-	-250	-0-	14	1	1191	2	N	1					108
							1	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	16	1	1188	2	N	-0-					108
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	15	1	1212	2	N	10					118
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	16	1	1956	2	N	-0-					7
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	-0-					7
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	14	1	1987	2	N	-0-					7
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1958	2	N	-0-					7
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	-0-					7
05	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
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-					9
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	-0-					9
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	14	1	477	2	N	-0-					9
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					9
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	15	1	505	2	N	-0-					9
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2709	2	N	5					42
							6	9									
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2581	2	N	6					48
							7	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	14	1	2404	2	N	10					58
							11	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	16	1	2568	2	N	4					62
							4	9									
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	15	1	2524	2	N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	2	N	5					60
							6	9									
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	2	N	-0-					60
02	2772	X	2460	-0-	-312	-0-	14	1	2446	2	N	-0-					60
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	2	N	13					73
							14	9									
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	2954	2	N	59					132
							65	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					132

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	2	N	4					18
							4	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					18
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	14	1	1256	2	N	15					33
							17	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	N	-0-					33
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1158	2	N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
05	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

12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	N	-0-					110
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1946	2	N	-0-					110
02	2436	N	1967	-0-	-469	-0-	14	1	1950	2	N	3					113
							3	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	16	1	2168	2	N	1					114
							1	9									
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	15	1	2199	2	N	-0-					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	671	2	N	8					63
							9	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-					63
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	533	2	N	-0-					63
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	15	1	1048	2	N	15					78
							17	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	140	1	1886	2	N	27					165
							30	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	37					202
							41	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	126	1	1710	2	N	44					246
							48	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	140	1	2047	2	N	30	139	1			137
							33	9									
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	N	22					159
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
05	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
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	929	2	N	1					124
							1	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	3	119	1			8
							3	9									
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	14	1	772	2	N	-0-					8
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	21					29
							23	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	8					37
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
12	21692	X	3125	-0-	-18567	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
12	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	16	1	2406	2	N	98	170	1			125
							108	9									
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2856	2	N	40					165
							44	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	2	N	18					183
							20	9									
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3463	2	N	77	167	1			93
							85	9									
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	20					113
							22	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					113

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
12	1400	N	3008	-0-	1608	19336	16	1	2992	2	N	-0-					175
01	3100	N	3001	-0-	-99	19237	16	1	2977	2	N	7					182
							8	9									
02	2800	N	2652	-0-	-148	19089	14	1	2638	2	N	-0-					182
03	3100	N	3132	-0-	32	19121	16	1	3057	2	N	54	176	1			60
							59	9									
*04	3000	N	2968	-0-	-32	19089	15	1	2947	2	N	5					65
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19089					N	NO RPT					65

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
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16	1	1437	2	N	-0-					203
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	N	2					205
							2	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	14	1	1147	2	N	-0-					205
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	849	2	N	-0-					205
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	15	1	879	2	N	-0-					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	16	1	2073	2	N	15					53
							17	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	2	N	-0-					53
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	13	1	2135	2	N	-0-					53
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2157	2	N	70					123
							77	9									
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	25					148
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2294	2	N	20	179	1			48
							22	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	40					88
							44	9									
02	2156	N	1860	-0-	-296	-0-	14	1	1846	2	N	-0-					88
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	16	1	1984	2	N	-0-					88
04	2220	N	1855	-0-	-365	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1724	2	N	-0-					152
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	16	1	1532	2	N	-0-					152
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	14	1	1547	2	N	-0-					152
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					152
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	N	-0-					152
05	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
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	2	N	60	173	1			17
							66	9									
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					17
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	-0-					17
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	16	1	2047	2	N	48					65
							53	9									
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	15	1	1952	2	N	155	170	1			50
							171	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
12	3100	N	2508	-0-	-592	6498	16	1	2492	2	N	-0-					20
01	3100	N	2563	-0-	-537	5961	15	1	2548	2	N	-0-					20
02	2800	N	2359	-0-	-441	5520	14	1	2345	2	N	-0-					20
03	3100	N	2599	-0-	-501	5019	16	1	2583	2	N	-0-					20
*04	3000	N	2506	-0-	-494	4525	15	1	2491	2	N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4525					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
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	16	1	2003	2	N	-0-					110
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					110
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	2	N	13					123
							14	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	13	1	1665	2	N	4					127
							4	9									
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	15	1	2111	2	N	91					218
							100	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

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
12	27652	X	3975	-0-	-23677	-0-	143	1	3832	2	N	-0-					12
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	2	N	-0-					12
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	129	1	3659	2	N	-0-					12
03	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	140	1	3846	2	N	-0-					12
04	4140	X	3424	-0-	-716	-0-	135	1	3289	2	N	-0-					12
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	16	1	1760	2	N	-0-					128
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-					128
02	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	14	1	1500	2	N	-0-					128
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	2	N	12					140
							13	9									
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	15	1	2217	2	N	2					142
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	1			N	-0-					17
03	14B2 EXT		4	-0-	4	18	4	1			N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	2	N	-0-					10
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	N	-0-					10
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	14	1	862	2	N	-0-					10
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	-0-					10
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	14	1	923	2	N	-0-					10
05	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
12	2759	X	1957	-0-	-802	-0-	16	1	1941	2	N	-0-					72
01	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	15	1	1965	2	N	-0-					72
02	2212	X	1635	-0-	-577	-0-	14	1	1621	2	N	-0-					72
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	16	1	1778	2	N	5					77
							6	9									
04	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	15	1	1776	2	N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1683	2	N	-0-					12
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-					12
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	14	1	1495	2	N	-0-					12
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	-0-					12
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-					12
05	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
12	1400	N	2821	-0-	1421	18706	16	1	2805	2	N	-0-					53
01	3100	N	2589	-0-	-511	18195	16	1	2573	2	N	-0-					53
02	1700	N	2519	-0-	819	19014	14	1	2505	2	N	-0-					53
03	3100	N	2803	-0-	-297	18717	16	1	2787	2	N	-0-					53
*04	3000	N	2703	-0-	-297	18420	15	1	2688	2	N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18420					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3315	-0-	3315	23046	16	1	3299	2	N	-0-					122
01	26466	X	3420	-0-	-23046	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					122
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	N	-0-					122
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	16	1	3322	2	N	-0-					122
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	15	1	3214	2	N	-0-					122
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	15	1	1426	2	N	-0-					150
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					150
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	2	N	-0-					150
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	16	1	2239	2	N	23					173
							25	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					22
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					22
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-					22
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					22
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	15	1	402	2	N	-0-					22
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					14
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					14
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	14	1	192	2	N	-0-					14
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					14
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					14
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	16	1	1746	2	N	-0-					75
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					75
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					75
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1659	2	N	22					97
							24	9									
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	15	1	1561	2	N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	2	N	-0-					35
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	16	1	3071	2	N	-0-					35
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	2	N	-0-					35
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	16	1	2936	2	N	27					62
							30	9									
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	2	N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	16	1	1798	2	N	-0-					212
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	16	1	2123	2	N	7	65	1			154
							8	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	2	N	-0-					154
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	15	1	2121	2	N	3					157
							3	9									
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	15	1	1999	2	N	-0-					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	18188	X	2222	-0-	-15966	-0-	16	1	2206	2	N	-0-					74
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	16	1	2681	2	N	-0-					74
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	14	1	2416	2	N	-0-					74
03	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	16	1	2632	2	N	-0-					74
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					74
05	0	N	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

12	32112	X	4503	-0-	-27609	-0-	16	1	4487	2	N	-0-					126
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	16	1	4472	2	N	-0-					126
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	14	1	4006	2	N	-0-					126
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	16	1	4441	2	N	-0-					126
04	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	15	1	4054	2	N	-0-					126
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	44	1	1310	2	N	1	1	8			131
							1	9									
01	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	38	1	1062	2	N	-0-					131
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	42	1	940	2	N	-0-					131
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	46	1	1047	2	N	1					132
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	48	1	975	2	N	1					133
							1	9									
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	40	1	820	2	N	2					135
							2	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

12	899	N	415	-0-	-484	-0-	14	1	401	2	N	-0-					82
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	N	-0-					82
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					82
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	N	-0-					82
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	23	1	471	2	N	-0-					82
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	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
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	27	1	808	2	N	3	1	8			127
							3	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	N	24	1	8			150
							26	9									
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	37	1	831	2	N	5					155
							6	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	2					157
							2	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	4	1	8			160
							4	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
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	629	2	N	-0-					97
01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	46	1	1279	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	27	1	605	2	N	-0-					97
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					97
04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	42	1	866	2	N	-0-					97
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10094	-0-	-1686	-0-	10032	2	62	9	N	56	169	1	6	8	20
01	11780	X	10448	-0-	-1332	-0-	10429	2	19	9	N	17	12	8			25
02	9968	X	9834	-0-	-134	-0-	9831	2	3	9	N	3	3	8			25
03	10850	X	10296	-0-	-554	-0-	10130	2	166	9	N	151	6	8			170
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10338	2	4	9	N	4					174
05	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10244	2	10	9	N	9	9	8			174

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
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					146
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					150
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	3	10	9	N	9					159
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	N	5					164
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					164
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					164

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
12	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2380	3	18	9	N	16					171
01	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2463	3	1	9	N	1					172
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					174
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	3	2	9	N	2					176
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					176
*05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					26

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
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	3	3	9	N	3					101
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	N	2					103
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	1149	3	10	9	N	9					112
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2					114
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					114
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2					92

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
12	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16496	3	48	9	N	44					234
01	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16202	3	23	9	N	21					255
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14430	3	10	9	N	9					264
*03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15688	3	33	9	N	30	182	1			112
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					112
*05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15261	3	13	9	N	12					127

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
12	21545	X	18768	-0-	-2777	-0-	18735	3	33	9	N	30					240
01	21204	X	18159	-0-	-3045	-0-	18127	3	32	9	N	29	179	1			90
02	18452	X	16057	-0-	-2395	-0-	16038	3	19	9	N	17					107
*03	19437	X	17155	-0-	-2282	-0-	17132	3	23	9	N	21					128
04	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					N	NO RPT					128
05	18755	X	15594	-0-	-3161	-0-	15579	3	15	9	N	14					164

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
12	124062	X	90327	-0-	-33735	-0-	89663	3	664	9	N	604	706	1			341
01	115134	X	84966	-0-	-30168	-0-	84303	3	663	9	N	603	531	1			413
02	97776	X	72896	-0-	-24880	-0-	72292	3	604	9	N	549	719	1			243
*03	101804	X	77039	-0-	-24765	-0-	76437	3	602	9	N	547	518	1			272
04	92250	X	NO RPT	-0-	-92250	-0-					N	NO RPT					272
05	90334	X	72009	-0-	-18325	-0-	71488	3	521	9	N	474	533	1			188

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
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	112	1	1183	2	Y	-0-					17
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					17
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	92	1	742	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	1302	N	566	-0-	-736	-0-	62	1	503	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	780	N	345	-0-	-435	-0-	28	1	229	2	Y	80	77	1	1	8	19
							88	9									
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	64	1	510	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	121	1	1271	2	Y	-0-					16
01	1426	X	1113	-0-	-313	-0-	124	1	989	2	Y	-0-					16
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	113	1	912	2	Y	-0-					16
03	1395	X	1276	-0-	-119	-0-	140	1	1136	2	Y	-0-					16
04	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	124	1	992	2	Y	26	36	1			6
							29	9									
05	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	149	1	1180	2	Y	-0-					6

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

12	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	2028	1	20051	2	N	8					35
							9	9									
01	19685	X	17830	-0-	-1855	-0-	2090	1	15707	2	N	30	10	8			55
							33	9									
02	17780	X	17140	-0-	-640	-0-	1979	1	15091	2	N	64	14	8			105
							70	9									
03	19685	X	19239	-0-	-446	-0-	2216	1	17013	2	N	9	9	8			105
							10	9									
04	19050	X	18832	-0-	-218	-0-	2188	1	16579	2	N	59	67	1	7	8	90
							65	9									
05	19685	X	18523	-0-	-1162	-0-	2168	1	16243	2	N	102	12	8			180
							112	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	728	-0-	-388	-0-	25	1	703	2	N	-0-					27
01	899	N	759	-0-	-140	-0-	26	1	730	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	24	1	665	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	26	1	724	2	N	-0-					27
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	102	1	1036	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	67	1	647	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	6	6	1			1
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	73	1	2075	2	N	-0-					158
01	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	71	1	1989	2	N	7	7	8			158
							8	9									
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	64	1	1785	2	N	2	2	8			158
							2	9									
03	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	66	1	1822	2	N	27	150	1	2	8	33
							30	9									
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	118	1	1847	2	N	3	3	8			33
							3	9									
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	179	1	1969	2	N	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	117	1	1274	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1126	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	130	1	1327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	388	1	4213	2	Y	91	90	1			23
							100	9									
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	359	1	3903	2	Y	50	46	1			27
							55	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	363	1	3551	2	Y	58	72	1			13
							64	9									
03	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3723	2	29	9	Y	26	27	1			12
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	376	1	3830	2	Y	75	80	1			7
							83	9									
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	353	1	3860	2	Y	54	52	1			9
							59	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

12	3255	X	2809	-0-	-446	-0-	95	1	2706	2	N	7					30
							8	9									
01	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	98	1	2743	2	N	12	12	8			30
							13	9									
02	2856	X	2419	-0-	-437	-0-	84	1	2333	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	96	1	2675	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2688	2	N	3	3	8			30
							3	9									
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	246	1	2702	2	N	14					44
							15	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

12	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	98	1	1063	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	94	1	1027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	93	1	913	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	87	1	889	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	89	1	969	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					105
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					105
02	1456	N	1214	-0-	-242	-0-	1214	2			N	-0-					105
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					105
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					105
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	173	1	1662	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
03	1333	N	727	-0-	-606	-0-	712	2	15	9	Y	14	13	1			6
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	94	1	958	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	88	1	962	2	Y	31	30	1			5
							34	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1344	N	784	-0-	-560	-0-	72	1	693	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	985	2	14	9	Y	13	11	1			6
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1413	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1568	X	1104	-0-	-464	-0-	102	1	1001	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1736	X	1312	-0-	-424	-0-	1311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1680	X	457	-0-	-1223	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2717	2	13	9	N	12	12	8			13
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2710	2	18	9	N	16	16	8			13
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2561	2	9	9	N	8	8	8			13
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2596	2	158	9	N	144	5	8			152
04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2372	2	7	9	N	6	6	8			152
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	8			152

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
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	104	1	1135	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	Y	18	23	1			4
							20	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	567	1	5745	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	556	1	5622	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	460	1	4425	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4043	2	18	9	Y	16	14	1			7
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	439	1	4463	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
*05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	428	1	4681	2	Y	39	37	1			7
							43	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
12	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	250	1	2716	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	242	1	2632	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	249	1	2436	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
03	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2643	2	13	9	Y	12	8	1			6
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	274	1	2787	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	254	1	2778	2	Y	36	34	1			6
							40	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
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	92	1	1004	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	1178	N	929	-0-	-249	-0-	77	1	842	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	82	1	798	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1058	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1103	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

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
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	205	1	2075	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	210	1	2125	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
03	2325	N	1824	-0-	-501	-0-	1809	2	15	9	Y	14	12	1			6
04	2280	N	1047	-0-	-1233	-0-	90	1	911	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
05	2480	N	1693	-0-	-787	-0-	140	1	1532	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	T. A.		4040	-0-	4040	4040	360	1	3646	2	Y	31	23	1			8
							34	9									
01	T. A.		2163	-0-	2163	6203	193	1	1952	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
02	T. A.		1521	-0-	1521	7724	143	1	1375	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	14223	X	6499	-0-	-7724	-0-	6498	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	X	255	-0-	-1605	-0-	21	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
12	1147	N	613	-0-	-534	-0-	54	1	547	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74	1	752	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	882	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1237	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	109	1	1104	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	98	1	995	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	90	1	861	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	946	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	4	8			72
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8			72
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	339	2	151	9	N	137	177	1	2	8	30
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	2	32	9	N	29					59
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	317	2	22	9	N	20					79
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	346	2	14	9	N	13	2	8			90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	367	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	29	16	1			16
							32	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	390	2	Y	7	21	1			2
							8	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	385	1	3907	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4064	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3811	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	4278	X	2521	-0-	-1757	-0-	2517	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	4140	X	1518	-0-	-2622	-0-	134	1	1363	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
05	4278	X	1426	-0-	-2852	-0-	118	1	1295	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	80	1	2285	2	N	-0-					70
01	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	80	1	2236	2	N	5	5	8			70
							6	9									
02	2240	N	2036	-0-	-204	-0-	71	1	1964	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	72	1	2007	2	N	-0-					70
04	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	132	1	2069	2	N	5	1	8			74
							6	9									
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	189	1	2072	2	N	45					119
							50	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3385	-0-	285	285	299	1	3030	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
01	3100	N	3427	-0-	327	612	305	1	3091	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
02	2800	N	3072	-0-	272	884	286	1	2751	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	3842	X	2958	-0-	-884	-0-	2936	2	22	9	Y	20	18	1			9
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	270	1	2745	2	Y	58	62	1			5
							64	9									
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	249	1	2722	2	Y	42	40	1			7
							46	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2914	N	2029	-0-	-885	-0-	171	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	208	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2380	N	1500	-0-	-880	-0-	139	1	1360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	191	1	1944	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	708	-0-	-439	-0-	60	1	613	2	Y	32	34	1			8
							35	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	916	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	1477	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	Y	22	23	1			4
							24	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
12	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	41	1	1174	2	N	-0-					175
01	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	68	1	1909	2	N	10	10	8			175
							11	9									
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	N	3	3	8			175
							3	9									
03	3100	N	9213	-0-	6113	6113	320	1	8891	2	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3000	N	2911	-0-	-89	6024	175	1	2733	2	N	3	3	8			175
							3	9									
*05	3100	N	3200	-0-	100	6124	267	1	2933	2	N	-0-					175

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	35	40	1			9
							39	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	112	1	1077	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
03	1302	N	988	-0-	-314	-0-	938	2	50	9	Y	45	27	1			21
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1146	2	Y	137	146	1			12
							151	9									
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	79	1	861	2	Y	76	75	1			13
							84	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	304	1	3082	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
01	6603	X	3399	-0-	-3204	-0-	306	1	3093	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	5964	X	2330	-0-	-3634	-0-	219	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6603	X	1048	-0-	-5555	-0-	1034	2	14	9	Y	13	7	1			6
04	4500	X	2018	-0-	-2482	-0-	175	1	1778	2	Y	59	60	1			5
							65	9									
05	3410	X	1079	-0-	-2331	-0-	86	1	936	2	Y	52	48	1			9
							57	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	412	1	4179	2	Y	47	46	1			12
							52	9									
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	402	1	4072	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	378	1	3639	2	Y	28	36	1			6
							31	9									
03	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3549	2	20	9	Y	18	16	1			8
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	357	1	3636	2	Y	54	57	1			5
							59	9									
05	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	326	1	3566	2	Y	39	37	1			7
							43	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8630	-0-	-329	-0-	726	1	7895	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	692	1	7525	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	815	1	7969	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	8959	X	8180	-0-	-779	-0-	8174	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	873	1	8880	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	721	1	7886	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	148	1	1606	2	Y	114	108	1			29
							125	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	2	Y	71	62	1			38
							78	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	Y	81	101	1			18
							89	9									
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1430	2	21	9	Y	19	28	1			9
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	134	1	1360	2	Y	45	50	1			4
							50	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	147	1	1606	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	171	1	1735	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	1	1919	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	153	1	1475	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	1647	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	164	1	1670	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	138	1	1512	2	Y	16	15	1			3
							18	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
12	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	111	1	1124	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
01	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	100	1	1017	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	93	1	891	2	Y	27	34	1			6
							30	9									
03	1271	N	802	-0-	-469	-0-	781	2	21	9	Y	19	16	1			9
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	2	N	-0-					40
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	N	5	5	8			40
							6	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1931	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	71	1	1971	2	N	2	2	8			40
							2	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	188	1	2065	2	N	-0-					40

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					12
01	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	52	1	1448	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	54	1	1501	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	49	1	1368	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	86	1	1349	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	131	1	1439	2	N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	9207	X	9155	-0-	-52	-0-	309	1	8838	2	Y	7					23
							8	9									
01	9207	X	8228	-0-	-979	-0-	284	1	7921	2	Y	21	21	8			23
							23	9									
02	8316	X	7818	-0-	-498	-0-	272	1	7537	2	Y	8	8	8			23
							9	9									
03	9207	X	8049	-0-	-1158	-0-	280	1	7761	2	Y	7	7	8			23
							8	9									
04	8910	X	8129	-0-	-781	-0-	488	1	7631	2	Y	9	9	8			23
							10	9									
05	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	742	1	8158	2	Y	-0-					23

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	188	1	2044	2	Y	27	116	1			7
							30	9									
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	172	1	1875	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	180	1	1755	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1823	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	192	1	1951	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10500	X	9218	-0-	-1282	-0-	855	1	8354	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	11625	X	8784	-0-	-2841	-0-	8780	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1023	1	10415	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	960	1	10500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	15008	X	13981	-0-	-1027	-0-	1252	1	12682	2	N	43	43	8			49
							47	9									
03	16430	X	14621	-0-	-1809	-0-	726	1	13860	2	N	32	32	8			49
							35	9									
04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	1297	1	13613	2	N	35	35	8			49
							39	9									
05	15779	X	15281	-0-	-498	-0-	1341	1	13876	2	N	58	57	8			50
							64	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7476	X	7451	-0-	-25	-0-	691	1	6754	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	7287	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	775	1	7889	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	734	1	8034	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1107	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1062	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1161	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	910	1	11189	2	Y	42	43	1			30
							46	9									
01	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	943	1	10767	2	Y	20	40	1			10
							22	9									
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	891	1	9532	2	Y	8					18
							9	9									
03	11129	X	10878	-0-	-251	-0-	518	1	10360	2	Y	-0-					18
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	872	1	9989	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	11129	X	11121	-0-	-8	-0-	893	1	10197	2	Y	28					46
							31	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1805	1	22194	2	Y	130	134	1			92
							143	9									
01	23560	X	23420	-0-	-140	-0-	1880	1	21476	2	Y	58	120	1			30
							64	9									
02	21280	X	20699	-0-	-581	-0-	1766	1	18907	2	Y	24					54
							26	9									
03	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	1026	1	20503	2	Y	-0-					54
04	22800	X	21550	-0-	-1250	-0-	1717	1	19676	2	Y	143	136	1			61
							157	9									
05	23560	X	21873	-0-	-1687	-0-	1754	1	20017	2	Y	93					154
							102	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	694	1	19856	2	Y	37					52
							41	9									
01	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	749	1	20895	2	Y	73	50	1	48	8	27
							80	9									
02	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	663	1	18371	2	Y	87	52	1	15	8	47
							96	9									
03	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	668	1	18556	2	Y	41	51	1	13	8	24
							45	9									
04	18630	X	18112	-0-	-518	-0-	1079	1	16872	2	Y	146	106	1	20	8	44
							161	9									
05	19251	X	18799	-0-	-452	-0-	1560	1	17142	2	Y	88	89	1			43
							97	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	1301	1	14151	2	Y	104	94	1			26
							114	9									
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	1244	1	13524	2	Y	71	59	1			38
							78	9									
02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	1243	1	12148	2	Y	78	99	1			17
							86	9									
03	14322	X	12790	-0-	-1532	-0-	12773	2	17	9	Y	15	25	1			7
04	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	1317	1	13401	2	Y	83	83	1			7
							91	9									
*05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1249	1	13665	2	Y	59	56	1			10
							65	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	11664	-0-	-2224	-0-	394	1	11270	2	N	-0-					77
01	13454	X	11105	-0-	-2349	-0-	383	1	10698	2	N	22	22	8			77
							24	9									
02	11956	X	10017	-0-	-1939	-0-	343	1	9491	2	N	166	171	1	8	8	64
							183	9									
03	12772	X	10139	-0-	-2633	-0-	352	1	9780	2	N	6	6	8			64
							7	9									
04	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	641	1	10030	2	N	113	10	8			167
							124	9									
05	11656	X	11156	-0-	-500	-0-	928	1	10192	2	N	33	178	1			22
							36	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	118	1	1197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	110	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	109	1	1191	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	52	1	563	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	55	1	597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	49	1	482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	630	N	438	-0-	-192	-0-	39	1	392	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	196	1	1988	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
01	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	128	1	1296	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	2128	N	1392	-0-	-736	-0-	131	1	1258	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	1491	-0-	-710	-0-	1487	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	142	1	1447	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1638	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

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
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	267	1	2707	2	Y	47	46	1			12
							52	9									
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	234	1	2370	2	Y	28	25	1			15
							31	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	221	1	2128	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	2225	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	211	1	2152	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
*05	3100	N	3636	-0-	536	536	302	1	3302	2	Y	29	28	1			5
							32	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
12	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	133	1	1352	2	Y	154	163	1			39
							169	9									
01	2077	N	1448	-0-	-629	-0-	123	1	1248	2	Y	70	71	1			38
							77	9									
02	1708	N	1357	-0-	-351	-0-	120	1	1152	2	Y	77	98	1			17
							85	9									
03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1265	2	54	9	Y	49	43	1			23
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	151	1	1540	2	Y	147	157	1			13
							162	9									
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	1444	2	Y	109	103	1			19
							120	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	34875	X	28620	-0-	-6255	-0-	2407	1	26169	2	N	40					185
							44	9									
01	33480	X	26951	-0-	-6529	-0-	2260	1	24567	2	N	113	173	1			125
							124	9									
02	29092	X	23960	-0-	-5132	-0-	2218	1	21685	2	N	52					177
							57	9									
03	30287	X	22860	-0-	-7427	-0-	22809	2	51	9	N	46					223
04	27840	X	26146	-0-	-1694	-0-	2336	1	23774	2	N	33	173	1			83
							36	9									
05	28613	X	26473	-0-	-2140	-0-	2215	1	24236	2	N	20					103
							22	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
12	27838	X	22518	-0-	-5320	-0-	757	1	21651	2	N	100					172
							110	9									
01	26753	X	21320	-0-	-5433	-0-	734	1	20479	2	N	97	174	1	25	8	70
							107	9									
02	23520	X	18461	-0-	-5059	-0-	640	1	17727	2	N	85	8	8			147
							94	9									
03	24955	X	18769	-0-	-6186	-0-	648	1	17992	2	N	117	185	1	7	8	72
							129	9									
04	23190	X	19380	-0-	-3810	-0-	1161	1	18156	2	N	57	11	8			118
							63	9									
05	22506	X	20135	-0-	-2371	-0-	1676	1	18411	2	N	44					162
							48	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	2	N	-0-					47
01	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	63	1	1763	2	N	10	10	8			47
							11	9									
02	1820	X	1354	-0-	-466	-0-	47	1	1305	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	2015	X	1438	-0-	-577	-0-	50	1	1386	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	1950	X	1558	-0-	-392	-0-	93	1	1462	2	N	3	3	8			47
							3	9									
05	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	134	1	1475	2	N	-0-					47

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58869	X	45418	-0-	-13451	-0-	3225	1	42135	2	N	53	185	1			45
							58	9									
01	56141	X	41517	-0-	-14624	-0-	3242	1	38218	2	N	52					97
							57	9									
02	48384	X	36881	-0-	-11503	-0-	2968	1	33896	2	N	15					112
							17	9									
03	50778	X	39881	-0-	-10897	-0-	3261	1	36589	2	N	28					140
							31	9									
04	46830	X	37368	-0-	-9462	-0-	3195	1	34001	2	N	156	181	1			115
							172	9									
05	45415	X	32966	-0-	-12449	-0-	2548	1	30409	2	N	8					123
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	921	1	26326	2	Y	93					131
							102	9									
01	26319	X	25879	-0-	-440	-0-	891	1	24842	2	Y	133	125	1	71	8	68
							146	9									
02	23772	X	22726	-0-	-1046	-0-	784	1	21720	2	Y	202	129	1	23	8	118
							222	9									
03	26319	X	22907	-0-	-3412	-0-	793	1	22023	2	Y	83	126	1	21	8	54
							91	9									
04	25470	X	23575	-0-	-1895	-0-	1413	1	22100	2	Y	56	75	1	24	8	11
							62	9									
05	26319	X	24341	-0-	-1978	-0-	2018	1	22171	2	Y	138	82	1			67
							152	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					109
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					109
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					109
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					23
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					23
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					23
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					23
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1811	2	12	9	N	11					145
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	2	25	9	N	23					168
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	2	19	9	N	17					185
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2434	2	23	9	N	21					206
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	N	17	167	1			56
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					76

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

12	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3018	2	8	9	N	7					135
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2900	2	6	9	N	5					140
02	2968	X	2747	-0-	-221	-0-	2739	2	8	9	N	7					147
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3039	2	8	9	N	7					154
04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2892	2	6	9	N	5					159
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2837	2	7	9	N	6					165

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9964	2	105	9	N	95	175	1			340
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9837	2	111	9	N	101					441
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					441
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8216	2	91	9	N	83	176	1			348
*04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11729	2	106	9	N	96					444
*05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9743	2	97	9	N	88					363

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2644	2	18	9	N	16					198
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	N	15					213
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8	169	1			52
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2691	2	13	9	N	12					64
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1968	2	6	9	N	5					69
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2249	2	9	9	N	8					77

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					179
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					179
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					179
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	N	38					217
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4173	2	72	9	N	65					282
*05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4390	2	52	9	N	47					185

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3118	2	14	9	N	13					162
01	3100	N	3179	-0-	79	111	3165	2	14	9	N	13					175
02	2509	N	2398	-0-	-111	-0-	2388	2	10	9	N	9	157	1			27
03	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2349	2	11	9	N	10					37
*04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					37
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2293	2	9	9	N	8					8

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	N	20					135
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2438	2	31	9	N	28					163
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2013	2	17	9	N	15					178
03	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2251	2	30	9	N	27	170	1			35
04	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2136	2	25	9	N	23					58
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2179	2	28	9	N	25					83

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

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

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3752	2	11	9	N	10					175
01	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	3415	2	3	9	N	3					178
02	4284	X	3328	-0-	-956	-0-	3306	2	22	9	N	20					198
03	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4112	2	9	9	N	8					206
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	2			N	-0-	175	1			31
*05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5					36

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4832	2	7	9	N	6					159
01	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	4769	2	8	9	N	7					166
*02	4648	X	4246	-0-	-402	-0-	4238	2	8	9	N	7					173
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					167
*04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4671	2	4	9	N	4	163	1			8
*05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5151	2	3	9	N	3					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	3					3
							3	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9500 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
*12	0	W	4374	-0-	4374	10535	4364	2	10	9	N	9	123	1			-0-
*01	0	W	5177	-0-	5177	15712	5177	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	4838	-0-	4838	20550	4838	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	6166	-0-	6166	26716	6154	2	12	9	N	11	4	1			7
*04	0	W	5839	-0-	5839	32555	5839	2			N	-0-					7
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	32555					N	7					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					25
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					25
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	1865	2			N	-0-					25
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			N	-0-					25
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					25
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1					26

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					30
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					30
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	216	179	1			67
							238	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	154	171	1			50
							169	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	272	59	1			263
							299	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	216	212	1			54

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

12	SI	MULT	1043	-0-	1043	4159	1043	2			N	-0-					-0-
01	SI	MULT	1062	-0-	1062	5221	1062	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	912	-0-	-5221	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19					19
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	25					25

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9					22
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	762	2	12	9	N	11					33
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	697	2	4	9	N	4					37
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					37
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					37
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					37

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18					55
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2	N	29	78	1			6
							32	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	84	1	330	2	N	16					22
							18	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	93	1	347	2	N	15					37
							17	9									
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	90	1	323	2	N	8					45
							9	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	17	54	1			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	278 4	1 9	2758	2	N	4					144
01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	279 20	1 9	2685	2	N	18					162
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	252 6	1 9	2741	2	N	5					167
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	264 21	1 9	2844	2	N	19	173	1			13
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	270 4	1 9	2831	2	N	4					17
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	14					27

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2133	2	21	9	N	19					49
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					49
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	88	1			-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2382	2	47	9	N	43					43
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	66					66

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	11	1	389	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	-0-					1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	10	1	318	2	N	4					4
							4	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	10	1	340	2	N	-0-					4
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	326	2	N	-0-	2	1			2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	4	1			1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	153	-0-	-2	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
01	155	X	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	56	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	56	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2					3

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	-0-					-0-
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-					76
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	11	1	369	2	N	-0-					76
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	10	1	346	2	N	-0-					76
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	1					77
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	-0-					77
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1457	X	685	-0-	-772	-0-	18	1	667	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	626	-0-	-397	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	391	-0-	-645	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	643	-0-	-504	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	365	-0-	-745	-0-	10	1	354	2	N	1					1
							1	9									
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					1

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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					-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
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	38	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	1					1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	4					4
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					38
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					38
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					38
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1222	2	6	9	N	5					43
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	5					43

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					14
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					14
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					14
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					14
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					14
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					116
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					116
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					116
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	N	43	141	1			18
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2241	2	43	9	N	39					57
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	39					57

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					40
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					40
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					40
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					40
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					40
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					41

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					34
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					34
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					34
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5276	2	2	9	N	2					36
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					36
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					36

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					74
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					74
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15	89	1			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	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

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					16
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
*04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					16
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	349	3	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		6	-0-	6	355	6	2			N	-0-					-0-
04	358	X	3	-0-	-355	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					59
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					59
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					59
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					59
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					59
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	879	2	22	9	N	20					75
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	75	1			1
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	775	2	24	9	N	22					23
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	852	2	4	9	N	4					27
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	800	2	25	9	N	23					50
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	65	92	1			-0-

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					17
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					17
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					17
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					17
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					17
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	17					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	942	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	2	1			1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	2	35	9	N	32					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					2

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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2076	2	48	9	N	44	58	1			-0-
01	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1833	2	14	9	N	13					13
03	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	2			N	-0-					13
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					13
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					13

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1705	2	36	9	N	33					33
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					33
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24	57	1			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1848	2	37	9	N	34					34
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	N	31					65
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	61	64	1			31

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
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2	53	1			20
01	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					20
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					20
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2016	2	41	9	N	37					57
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					57
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	3					60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	10	1			11
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
02	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	187	1	941	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	360	1	1526	2	Y	-0-					6
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	429	1	1447	2	Y	-0-					6
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	5	5	1			-0-

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
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	43	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	40	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	42	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	41	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	1			2

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
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					11
01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					11
02	1624	N	1283	-0-	-341	-0-	1283	2			N	-0-					11
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					11
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					11
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					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
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					93
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	922	2	61	9	N	55	147	1			1
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	545	2	66	9	N	60					61
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	736	2	65	9	N	59					120
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	830	2	21	9	N	19	132	1			7
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	36	61	1			23

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
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1

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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	5					5
							6	9									
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-					5
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	1			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	21	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	22	1	768	2	N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	20	1	712	2	N	1					1
							1	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					19
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					21
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					21
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	873	2	123	9	Y	112	74	1			83
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	187	1	793	2	Y	103	136	1			50
							113	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	156	1	697	2	Y	97	93	1			54
							107	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	219	1	695	2	Y	226	261	1			19
							249	9									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	169	1	746	2	Y	61					80
							67	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	243	203	1			59

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
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					12
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5373	2	4	9	N	4					16
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					16
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5269	2	23	9	N	21					37
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					37
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37

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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	383	1	332	2	N	76					89
							84	9									
01	1581	N	911	-0-	-670	-0-	352	1	556	2	N	3					92
							3	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	399	1	764	2	N	12					104
							13	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	433	1	817	2	N	14	4	1			114
							15	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	392	1	825	2	N	23	4	1			133
							25	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	98	171	1			41

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
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	101	1	3823	2	N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	111	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	105	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	4	8	1			5

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
12	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					30
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					30
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					30
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					30
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10560	2	22	9	N	20					50
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	29	59	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					53
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					53
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1072	2	3	9	N	3					56
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					56
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	2			N	-0-					56
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7	63	1			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					55
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					55
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					55
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					55
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	28	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	697	-0-	-339	-0-	20	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	3	1			2

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
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					13
01	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					13
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	1260	2			N	-0-					13
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					13
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					13
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	58	1	2191	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	51	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1	3	1			3

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
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	505	1	3776	2	N	-0-					74
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	N	-0-					74
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	556	1	3191	2	N	3					77
							3	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	490	1	2410	2	N	16	10	1			83
							18	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	N	10	11	1			82
							11	9									
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	4	5	1			82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	329	1	2018	2	N	64					114
							70	9									
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2122	2	N	67	174	1			7
							74	9									
02	2380	N	2114	-0-	-266	-0-	418	1	1670	2	N	24					31
							26	9									
03	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	478	1	1864	2	N	-0-	7	1			24
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	517	1	2189	2	N	115	8	1			131
							127	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	207	172	1			59

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	192	1	887	2	N	54					64
							59	9									
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	201	1	805	2	N	68					132
							75	9									
02	1288	N	337	-0-	-951	-0-	68	1	243	2	N	24					156
							26	9									
03	1147	N	777	-0-	-370	-0-	218	1	496	2	N	57	172	1			41
							63	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	440	1	1159	2	N	57	4	1			94
							63	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	163	121	1			83

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

12	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					18
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					18
02	2968	X	2940	-0-	-28	-0-	2940	2			N	-0-					18
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					18
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					18
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					18

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5081	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	570	1	4895	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	505	1	4332	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	462	1	4363	2	Y	-0-					9
04	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	444	1	4371	2	Y	-0-					9
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	5	5	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	205	1	7782	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7878	-0-	-182	-0-	221	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	220	1	7364	2	N	-0-					-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	223	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	216	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	10					10

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
12	13795	X	12145	-0-	-1650	-0-	312	1	11833	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	12192	-0-	-580	-0-	343	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10869	-0-	-667	-0-	316	1	10553	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11934	-0-	-683	-0-	331	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	318	1	11204	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	14					15

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
12	9672	X	8701	-0-	-971	-0-	224	1	8477	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8862	-0-	-500	-0-	249	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7953	-0-	-447	-0-	231	1	7722	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	243	1	8514	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	236	1	8295	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	5	15	1			12

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
12	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	502	1	19021	2	N	-0-					-0-
01	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	537	1	18581	2	N	-0-					-0-
02	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	493	1	16484	2	N	-0-					-0-
03	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	545	1	19071	2	N	-0-					-0-
04	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	497	1	17486	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	24					24

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
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	61	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	66	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	61	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	64	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	63	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	2	5	1			3

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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					22
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					22
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					22
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	9362	X	9211	-0-	-151	-0-	237	1	8974	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9203	-0-	-252	-0-	259	1	8944	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	243	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	256	1	8971	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8884	-0-	-116	-0-	246	1	8638	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-	11	1			12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	299	1	11337	2	N	-0-					-0-
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	336	1	11602	2	N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	311	1	10381	2	N	-0-					-0-
03	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	325	1	11364	2	N	-0-					-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	311	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	4	10	1			15

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
12	15965	X	14563	-0-	-1402	-0-	375	1	14188	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14618	-0-	-1347	-0-	411	1	14207	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13296	-0-	-1124	-0-	386	1	12910	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14480	-0-	-1082	-0-	402	1	14078	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14459	-0-	-181	-0-	400	1	14059	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	9	8	1			19

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
12	18848	X	18469	-0-	-379	-0-	475	1	17994	2	N	-0-					-0-
01	18848	X	18420	-0-	-428	-0-	518	1	17902	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	16446	-0-	-578	-0-	478	1	15968	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	17955	-0-	-893	-0-	498	1	17457	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	17273	-0-	-967	-0-	477	1	16796	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	13	7	1			23

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
12	17112	X	15804	-0-	-1308	-0-	15804	2			N	-0-					33
01	16926	X	15622	-0-	-1304	-0-	15622	2			N	-0-					33
02	15120	X	13960	-0-	-1160	-0-	13959	2	1	9	N	1					34
03	16554	X	15378	-0-	-1176	-0-	15302	2	76	9	N	69	101	1			2
04	15870	X	14677	-0-	-1193	-0-	14677	2			N	-0-					2
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					2

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
12	16213	X	14252	-0-	-1961	-0-	367	1	13885	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	14787	-0-	-1364	-0-	416	1	14371	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13204	-0-	-1272	-0-	384	1	12820	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14445	-0-	-1241	-0-	401	1	14044	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	13920	-0-	-930	-0-	385	1	13535	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	6	11	1			19

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	19637	-0-	-1226	-0-	505	1	19132	2	N	-0-					-0-
01	20739	X	19553	-0-	-1186	-0-	550	1	19003	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	16726	-0-	-1978	-0-	486	1	16240	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18239	-0-	-2097	-0-	506	1	17733	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	17526	-0-	-1914	-0-	484	1	17042	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	21					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	10726	X	10006	-0-	-720	-0-	407	1	9597	2	N	2					17
							2	9									
01	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	363	1	8236	2	N	-0-					17
02	9436	X	8934	-0-	-502	-0-	363	1	8564	2	N	6					23
							7	9									
03	10354	X	9821	-0-	-533	-0-	371	1	9407	2	N	39	24	1			38
							43	9									
04	9720	X	8967	-0-	-753	-0-	384	1	8565	2	N	16	30	1			24
							18	9									
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	6	9	1			23

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

12	17298	X	16230	-0-	-1068	-0-	16230	2			N	-0-					32
01	17050	X	16085	-0-	-965	-0-	16085	2			N	-0-					32
02	15372	X	14417	-0-	-955	-0-	14365	2	52	9	N	47	79	1			-0-
03	16678	X	15383	-0-	-1295	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14891	-0-	-1099	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	34					34

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

12	14012	X	12933	-0-	-1079	-0-	333	1	12600	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	12909	-0-	-1010	-0-	363	1	12546	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	11542	-0-	-806	-0-	335	1	11207	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12621	-0-	-957	-0-	350	1	12271	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	336	1	11817	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	11	4	1			16

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

12	19189	X	17591	-0-	-1598	-0-	1112	1	16479	2	N	-0-					15
01	18414	X	17046	-0-	-1368	-0-	1069	1	15977	2	N	-0-					15
02	16268	X	15417	-0-	-851	-0-	960	1	14450	2	N	6					21
							7	9									
03	17949	X	17008	-0-	-941	-0-	1001	1	15930	2	N	70	41	1			50
							77	9									
04	17370	X	15990	-0-	-1380	-0-	1093	1	14865	2	N	29	53	1			26
							32	9									
05	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	9	16	1			25

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

12	21421	X	19937	-0-	-1484	-0-	510	1	19303	2	N	113	110	1			57
							124	9									
01	21390	X	19712	-0-	-1678	-0-	551	1	19071	2	N	82	70	1			69
							90	9									
02	19236	X	16867	-0-	-2369	-0-	487	1	16281	2	N	90	89	1			70
							99	9									
03	20925	X	18437	-0-	-2488	-0-	508	1	17799	2	N	118	144	1			44
							130	9									
04	19920	X	17569	-0-	-2351	-0-	486	1	17083	2	N	-0-					44
05	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	11	9	1			24

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	16065	-0-	-1140	-0-	16065	2			N	-0-					
01	16957	X	15918	-0-	-1039	-0-	15877	2	41	9	N	37	98	1			28
02	15092	X	14183	-0-	-909	-0-	14182	2	1	9	N	1					29
03	16492	X	15536	-0-	-956	-0-	15536	2			N	-0-					29
04	15780	X	14930	-0-	-850	-0-	14894	2	36	9	N	33					62
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	95	114	1			10

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12395	-0-	-1028	-0-	504	1	11863	2	N	25					85
							28	9									
01	12803	X	11530	-0-	-1273	-0-	486	1	11022	2	N	20					105
							22	9									
02	11396	X	10786	-0-	-610	-0-	437	1	10306	2	N	39					144
							43	9									
03	12617	X	11964	-0-	-653	-0-	451	1	11439	2	N	67	29	1			182
							74	9									
04	12090	X	11138	-0-	-952	-0-	476	1	10629	2	N	30	201	1			11
							33	9									
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	149	11	1			22

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			Y	-0-					-0-
01	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	1033	1	16080	2	Y	-0-					-0-
02	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	917	1	14443	2	Y	-0-					-0-
03	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	896	1	16162	2	Y	-0-					-0-
04	16560	X	16358	-0-	-202	-0-	817	1	15541	2	Y	-0-					-0-
05	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	4	4	1			-0-

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
12	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	435	1	10248	2	N	23					80
							25	9									
01	11284	X	9875	-0-	-1409	-0-	416	1	9435	2	N	22					102
							24	9									
02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	379	1	8948	2	N	45					147
							50	9									
03	10943	X	10319	-0-	-624	-0-	390	1	9884	2	N	41	25	1			163
							45	9									
04	10440	X	9563	-0-	-877	-0-	409	1	9128	2	N	24	32	1			155
							26	9									
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	2	10	1			155

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	11553	-0-	-909	-0-	11553	2			N	-0-					1
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11400	2	47	9	N	43					44
02	10892	X	10191	-0-	-701	-0-	10191	2			N	-0-					44
03	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	11186	2	15	9	N	14	45	1			13
04	11430	X	10710	-0-	-720	-0-	10710	2			N	-0-					13
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	14948	-0-	-2257	-0-	967 31	1 9	13950	2	N	28					135
01	16802	X	15224	-0-	-1578	-0-	1060 24	1 9	14140	2	N	22					157
02	14616	X	13496	-0-	-1120	-0-	934 14	1 9	12548	2	N	13					170
03	15376	X	14839	-0-	-537	-0-	967 74	1 9	13798	2	N	67	206	1			31
04	14880	X	14068	-0-	-812	-0-	996 28	1 9	13044	2	N	25	45	1			11
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	29	14	1			46

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

12	899	N	105	-0-	-794	-0-	75	1	30	2	N	-0-					175
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	85	1	79	2	N	-0-					175
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	N	-0-					175
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	56	1	36	2	N	-0-					175
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	65	1	14	2	N	-0-					175
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	48	1	26	2	N	-0-					14
01	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	19	1	8	2	N	-0-					14
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					14
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					14
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					171
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	139	1	120	2	N	-0-					171
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	529	1	73	2	N	-0-					171
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	439	1	210	2	N	-0-					171
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	1	63	2	N	-0-					171
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	1	48	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					128
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					128
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					128
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					128
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

12	744	N	459	-0-	-285	-0-	92	1	367	2	N	-0-					159
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	126	1	501	2	N	-0-					159
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	437	2	N	-0-					159
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	117	1	466	2	N	-0-					159
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	84	1	334	2	N	-0-					159
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	40	1	310	2	N	-0-					159

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	410	1	171	2	N	-0-					88
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	227	1	198	2	N	-0-					88
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	667	1	76	2	N	-0-					88
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	281	1	105	2	N	-0-					88
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	386	1	58	2	N	-0-					88
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	635	1	44	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					127
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					127
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					127
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
*05	5	N	5	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					49
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					49
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					49
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					49
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					49
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					49

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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					173
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					179
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					179
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					179
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					179
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					179

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5					8
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5					9
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	Y	3					12
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	10	1			6
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					9

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	10	1	335	2	N	27					95
							30	9									
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	11	1	367	2	N	27					122
							30	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	12	1	382	2	N	21	62	1			81
							23	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	22					103
							24	9									
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	9	1	299	2	N	19					122
							21	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	13	1	427	2	N	9	113	1			18
							10	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	16	1	688	2	N	80					98
							88	9									
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	N	87	165	1			20
							96	9									
02	728	X	675	-0-	-53	-0-	14	1	581	2	N	73	86	1			7
							80	9									
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	83					90
							91	9									
04	780	X	750	-0-	-30	-0-	15	1	677	2	N	53					143
							58	9									
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					143

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	571	-0-	-142	-0-	16	1	508	2	N	43					85
							47	9									
01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	52	117	1			20
							57	9									
02	504	X	498	-0-	-6	-0-	14	1	440	2	N	40					60
							44	9									
03	558	X	550	-0-	-8	-0-	16	1	493	2	N	37					97
							41	9									
04	570	X	512	-0-	-58	-0-	15	1	458	2	N	35					132
							39	9									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					132

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	210	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	193	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	182	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2681	202	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1361	-0-	1361	4042	195	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4042					Y	1					2

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
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	390	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	401	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	379	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	414	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	399	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					4

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	2161	-0-	-71	-0-	64	1	2080	2	N	15					60
						17	9									
01	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	63	1	2029	2	N	13					73
						14	9									
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	N	5					78
						6	9									
03	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1962	2	N	14					92
						15	9									
04	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1897	2	N	6					98
						7	9									
05	2201 N	1852	-0-	-349	-0-	55	1	1791	2	N	5	41	1			62
						6	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	9					67
							10	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-					67
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	20					87
							22	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					87
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	20					107
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1736	N	879	-0-	-857	-0-	42	1	811	2	N	24					158
							26	9									
01	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	111	1	1151	2	N	32	157	1			33
							35	9									
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	65	1	1238	2	N	64					97
							70	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	N	51					148
							56	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	N	50					198
							55	9									
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	67	1	1281	2	N	9					207
							10	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	866	2	N	153	180	1			113
							168	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	154	180	1			87
							169	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	14	1	875	2	N	83					170
							91	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	953	2	N	111	151	1			130
							122	9									
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15	1	938	2	N	50					180
							55	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
02	44		-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					-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

12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	15	1	2448	2	N	95	167	1			201
							105	9									
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	15	1	2390	2	N	71	180	1			92
							78	9									
02	2800	X	2538	-0-	-262	-0-	14	1	2421	2	N	94					186
							103	9									
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	16	1	2301	2	N	75	179	1			82
							83	9									
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	15	1	2483	2	N	86					168
							95	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					168

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	319	1	293	2	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	268	1	221	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	328	1	247	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	330	1	242	2	N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	356	1	273	2	N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	284	1	230	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	3627	X	3056	-0-	-571	-0-	15 36	1 9	3005	2	N	33					48
01	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	16 68	1 9	3357	2	N	62					110
02	3724	X	2882	-0-	-842	-0-	14 35	1 9	2833	2	N	32	94	1			48
03	4123	X	3257	-0-	-866	-0-	16 55	1 9	3186	2	N	50					98
04	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	15 54	1 9	2975	2	N	49					147
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					147

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	426	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	426	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	387	1	1385	2	N	6					6
							7	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	428	1	1599	2	N	2	3	1			5
							2	9									
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	346	1	1098	2	N	14	2	1			17
							15	9									
*05	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	402	1	1338	2	N	-0-					17

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

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

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

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

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	280	1	1490	2	N	29					124
							32	9									
01	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	310	1	1845	2	N	29					153
							32	9									
02	1876	N	754	-0-	-1122	-0-	140	1	597	2	N	15					168
							17	9									
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	300	1	2136	2	N	30	160	1			38
							33	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	2	N	28					66
							31	9									
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	300	1	2015	2	N	31					97
							34	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10024	X	357	-0-	-9667	-0-	127	1	230	2	N	-0-					188
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					188
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	129	1	635	2	N	5					193
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	140	1	1345	2	N	43	130	1			106
							47	9									
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	2	N	28					134
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	35					63
							39	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	19					82
							21	9									
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	14	1	839	2	N	5					87
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					87
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	N	36					123
							40	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1799	2	6	9	N	5					167
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1782	2	3	9	N	3					170
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1619	2	6	9	N	5					175
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	2	8	9	N	7					182
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2					184
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					187

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

12	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	1131	2	33	9	Y	30	181	1			23
01	DLQ G-10		1148	-0-	1148	2312	1133	2	15	9	Y	14					37
02	2700	N	1225	-0-	-1475	837	1189	2	36	9	Y	33					70
03	2107	N	1270	-0-	-837	-0-	1259	2	11	9	Y	10					80
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1130	2	30	9	Y	27					107
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	39					119

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					140
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					140
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					140
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					140
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

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

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					37
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					37
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					37
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					37
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2116	-0-	-984	804	2083	2	33	9	N	30					398
01	2954	N	2150	-0-	-804	-0-	2120	2	30	9	N	27					425
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1766	2	25	9	N	23					448
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	179	1			295
*04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1911	2	24	9	N	22					317
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1882	2	24	9	N	22					338

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					8
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					8
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					8
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					4

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4696	2	15	9	N	14					36
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4676	2	15	9	N	14					50
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4120	2	7	9	N	6					56
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					56
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4380	2	9	9	N	8	64	1			-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	56					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

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

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9337	2	46	9	N	42	52	1			-0-
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8205	2	67	9	N	61	56	1			5
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7979	2	1	9	N	1					6
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6000	2	40	9	N	36					42
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	36					42

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					61
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					61
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					61
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					61
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 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
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	564	2	139	9	N	126	144	1			33
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	587	2	141	9	N	128					161
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	377	2	48	9	N	44	148	1			57
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	518	2	132	9	N	120	151	1			26
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	543	2	92	9	N	84					110
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	596	2	102	9	N	93	153	1			50

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	675	-0-	-255	-0-	98	1	577	2	N	-0-					50
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					50
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	N	-0-					50
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	238	1	3609	2	N	-0-					50
*04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	240	1	3422	2	N	-0-					50
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					37
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					37
02	1512	X	888	-0-	-624	-0-	888	2			N	-0-					37
03	1674	X	978	-0-	-696	-0-	978	2			N	-0-					37
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					37
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					62
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					62
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					62
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					62
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		141	-0-	141	404	141	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		111	-0-	111	515	111	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	515					Y	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

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

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					38
01	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					38
02	168	X	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					38
03	186	X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					38
04	180	X	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	N	1					39
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					39

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					48
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					48
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	36	1			12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

12	1333	X	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					10
01	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	1236	2	2	9	N	2					12
02	1232	X	1130	-0-	-102	-0-	1127	2	3	9	N	3					15
03	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					15
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					15

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		332	-0-	332	2181	332	2			N	-0-					50
01	SI MULT		624	-0-	624	2805	624	2			N	-0-					50
02	3338	X	533	-0-	-2805	-0-	533	2			N	-0-					50
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					50
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					50

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	75	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

12	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					14
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					14
02	140	X	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					14
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
04	150	X	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					14
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	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

12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	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

12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	195	1	6019	2	N	-0-					18
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	192	1	5918	2	N	-0-					18
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	171	1	5939	2	N	-0-					18
*03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	197	1	6083	2	N	-0-					18
04	6000	X	5975	-0-	-25	-0-	188	1	5787	2	N	-0-					18
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					200
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					200
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					200
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					200
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					200
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27358	X	4334	-0-	-23024	-0-	16 1 9		4317	2	N	1					64
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9		4137	2	N	3					67
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	13	1	2771	2	N	-0-					67
03	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	16 1 8 9		3632	2	N	7					74
04	3780	X	3349	-0-	-431	-0-	14 1 2 9		3333	2	N	2					76
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					76

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					107
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					107
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					107
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					107
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					107
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					107

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					114
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					114
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	950	2	6	9	N	5					119
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1046	2	6	9	N	5					124
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	993	2	11	9	N	10					134
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	N	5					139

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					43
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					43
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					86

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
12	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2408	2	33	9	N	30					89
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40	9	N	36					125
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2269	2	24	9	N	22					147
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2384	2	39	9	N	35					182
04	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2372	2	24	9	N	22	170	1			34
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2378	2	24	9	N	22					56

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					34
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					34
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					34
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					34
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					34
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					85
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					85
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					85
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					85
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					90

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	2	28	9	N	25	174	1			8
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					25
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1352	2	21	9	N	19					44
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1554	2	24	9	N	22					66
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1503	2	20	9	N	18					84
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1478	2	18	9	N	16					127

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1899	2	18	9	N	16					199
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1858	2	17	9	N	15					214
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1680	2	13	9	N	12	168	1			58
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1863	2	22	9	N	20					78
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	N	13					91
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					106

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 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
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	2982	2	78	9	N	71					174
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87	172	1			89
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2419	2	72	9	N	65					154
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2736	2	77	9	N	70					224
*04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2682	2	75	9	N	68	174	1			118
*05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2642	2	69	9	N	63					181

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
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1490	2	56	9	N	51					137
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	N	43					180
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1361	2	52	9	N	47	170	1			57
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47					104
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1440	2	50	9	N	45					149
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1460	2	46	9	N	42					191

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
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					187
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					187
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					187
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					187
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					192
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					192

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					60
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					60
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	2			N	-0-	52	1			8
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					8
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					32
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					32
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					32
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					32
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					32
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2503	2	17	9	N	15					68
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10					78
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					90
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3	93	1			-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	167	1			19
01	620	X	453	-0-	-167	-0-	449	2	4	9	N	4					23
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	2	28	9	N	25					48
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2732	2	43	9	N	39					87
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					87
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	117					204

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
12	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		348	-0-	348	719	348	2			Y	-0-					47
02	1014	N	295	-0-	-719	-0-	295	2			Y	-0-					47
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					47
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					47
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	50	1	1906	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	44	1	1522	2	N	-0-			-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	71	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	187	1	1078	2	N	-0-			-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	244	1	1930	2	N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	Y	-0-			10
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	496	1	2428	2	Y	-0-			10
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	417	1	1882	2	Y	-0-			10
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	488	1	2086	2	Y	-0-			10
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	480	1	2958	2	Y	-0-			10
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	3			10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	24			24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	-0-					24
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	125	1	1396	2	N	-0-					24
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1536	2	N	-0-					24
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	2	N	1					25
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					25

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					8
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					8
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					22
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					22
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					22
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					22
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					22
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	22					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					14

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	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
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
12	93	X	59	-0-	-34	-0-	16	1	43	2	N	-0-					90
01	62	X	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					90
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-					90
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					90
*04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					90
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	4337	2	N	11					74
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	14 17	1 9	4056	2	N	15	82	1			7
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	3849	2	N	7					14
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4287	2	N	8					22
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	4096	2	N	7					29
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					29

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 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
12	744	X	549	-0-	-195	-0-	16	1	532	2	N	1					9
							1	9									
01	744	X	512	-0-	-232	-0-	16	1	494	2	N	2					11
							2	9									
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	3					14
							3	9									
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	16	1	729	2	N	2					16
							2	9									
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	15	1	687	2	N	3					19
							3	9									
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					19

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	16	1	2659	2	N	13					63
							14	9									
01	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	15	1	2686	2	N	25					88
							28	9									
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	14	1	2361	2	N	14					102
							15	9									
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	14	1	2449	2	N	15	105	1			12
							17	9									
04	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	15	1	2409	2	N	5					17
							6	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					17

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
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	138	1	2440	2	N	28	122	1			29
							31	9									
01	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	134	1	2309	2	N	14					43
							15	9									
02	2324	X	2155	-0-	-169	-0-	114	1	2038	2	N	3					46
							3	9									
03	2573	X	1871	-0-	-702	-0-	111	1	1697	2	N	57					103
							63	9									
04	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	135	1	2066	2	N	49					152
							54	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					152

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1319	-0-	-572	-0-	1319	2			N	-0-					190
01	1426	X	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					190
02	1288	X	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					190
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6263	2	48	9	N	44					234
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10397	2	24	9	N	22					256
*05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11006	2	3	9	N	3	165	1			94

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					3

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
12	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-					11
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					11
02	3416	X	3385	-0-	-31	-0-	3384	2	1	9	N	1					12
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3506	2	36	9	N	33					45
04	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3455	2	3	9	N	3	48	1			-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	2					43

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-					53
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	2	N	-0-					53
02	3164 X	2462	-0-	-702	-0-	110	1	2352	2	N	-0-					53
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	110	1	3421	2	N	-0-					53
*04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	102	1	3185	2	N	-0-					53
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	16	1	4546	2	N	8					78
							9	9									
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	16	1	4463	2	N	10	70	1			18
							11	9									
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	14	1	3746	2	N	-0-					18
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	16	1	4412	2	N	15					33
							17	9									
04	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	15	1	4392	2	N	2					35
							2	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					35

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					17
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-					17
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	126	1	1531	2	N	-0-					17
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					17
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	135	1	1698	2	N	-0-					17
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					17

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					38
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					38
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					38
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					38
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	15	1	21	2	N	-0-					38
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	16	1	2037	2	N	5					30
							6	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1323	2	N	23					53
							25	9									
02	1820	N	740	-0-	-1080	-0-	14	1	711	2	N	14					67
							15	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1178	2	N	11					78
							12	9									
04	1320	N	861	-0-	-459	-0-	13	1	842	2	N	5					83
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	X	229	-0-	-41	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	N	-0-					55
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					55
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-					55
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-					55
*04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4808	2	9	9	N	8					119
01	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4898	2	11	9	N	10					129
02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	4455	2	2	9	N	2					131
03	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4203	2	2	9	N	2					133
04	4860	X	3762	-0-	-1098	-0-	3759	2	3	9	N	3					136
05	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4913	2	6	9	N	5					141

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		420	-0-	420	848	420	2			N	-0-					30
01	14B2 EXT		425	-0-	425	1273	425	2			N	-0-					30
02	1292	X	19	-0-	-1273	-0-	19	2			N	-0-					30
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					30
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6					36
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					39

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

12	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3205	2	11	9	N	10					154
01	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3120	2	7	9	N	6					160
02	2828	X	2232	-0-	-596	-0-	2226	2	6	9	N	5					165
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3009	2	13	9	N	12					177
04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3031	2	6	9	N	5					182
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3157	2	8	9	N	7					189

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					10
01	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3306	2	6	9	N	5					15
02	3108	X	3053	-0-	-55	-0-	3012	2	41	9	N	37					52
03	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3327	2	4	9	N	4	56	1			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1166	2	117	9	N	106	147	1			98
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	403	1	1591	2	N	126	160	1			64
							139	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	364	1	1233	2	N	80	125	1			19
							88	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	403	1	1617	2	N	86	103	1			2
							95	9									
04	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	380	1	1277	2	N	107					109
							118	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	107	108	1			1

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

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

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

12	1395	X	218	-0-	-1177	-0-	218	2			N	-0-					87
01	1271	X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					87
02	1148	X	166	-0-	-982	-0-	166	2			N	-0-					87
03	899	X	218	-0-	-681	-0-	218	2			N	-0-					87
04	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					87
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	44					43

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					17
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					17
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

12	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					50
01	1519	X	1440	-0-	-79	-0-	93	1	1347	2	N	-0-					50
02	1316	X	1291	-0-	-25	-0-	84	1	1206	2	N	1					51
							1	9									
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	-0-					51
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					51
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1					51

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		216	-0-	216	342	216	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	494	152	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	494					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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11146	2	50	9	N	45	35	1			65
01	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	310	1	11070	2	N	35	88	1			12
							39	9									
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	280	1	10958	2	N	15					27
							17	9									
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	271	1	9370	2	N	39	66	1			-0-
							43	9									
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	300	1	9104	2	N	22					22
							24	9									
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	30					30

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
01	651	X	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					19
02	588	X	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					19
03	651	X	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					19
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	570	2	N	80					177
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	605	2	N	1	166	1			12
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					12
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	540	2	N	8					20
04	660	X	566	-0-	-94	-0-	15 42	1 9	509	2	N	38					58
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					58

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					56
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					56
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					56
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					56
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	N	8					160
01	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					165
02	1232	X	1125	-0-	-107	-0-	1111	2	14	9	N	13					178
03	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	N	12					190
04	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1117	2	6	9	N	5					195
05	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1203	2	10	9	N	9					204

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-0-					9
01	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					9
02	1008	X	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					9
03	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					9
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	60	1	2368	2	N	-0-					9
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					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
12	2356	X	1861	-0-	-495	-0-	1613	2	248	9	N	225	279	1			45
01	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	335	1	1600	2	N	221	180	1			86
							243	9									
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	302	1	1453	2	N	171	191	1			66
							188	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	325	1	1577	2	N	117	182	1			1
							129	9									
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	N	255	132	1			124
							281	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	270	189	1			82

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3457	2	2	9	N	2					2
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3442	2	163	9	N	148	149	1			1
02	3332	X	2845	-0-	-487	-0-	2828	2	17	9	N	15					16
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3069	2	156	9	N	142	154	1			4
04	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3264	2	67	9	N	61					65
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	132	136	1			-0-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	#	4321	-0-	-50	-0-	172	1	4134	3	Y	14					70
							15	9									
01	5301	#	4212	-0-	-1089	-0-	174	1	4027	3	Y	10					80
							11	9									
02	3497		3497	-0-	-0-	-0-	156	1	3335	3	Y	5					85
							6	9									
03	4120		4120	-0-	-0-	-0-	255	1	3829	3	Y	33					118
							36	9									
04	3767		3767	-0-	-0-	-0-	238	1	3489	3	Y	36					154
							40	9									
*05	3688		3688	-0-	-0-	-0-	234	1	3413	3	Y	37					191
							41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	1			N	-0-					159
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					159
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	1			N	-0-					159
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					159
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

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
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									
02	533	N	533	-0-		-0-	-0-		23	1	501	2	N	8	170	1			188
									9	9									
03	496	N	493	-0-		-3	-0-		19	1	442	2	N	29					217
									32	9									
04	540	N	468	-0-		-72	-0-		21	1	429	2	N	16					233
									18	9									
05	589	N	448	-0-		-141	-0-		21	1	412	2	N	14					247
									15	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. 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
12	610	N	610	-0-		-0-	-0-		318	1	292	2	N	-0-					84
01	501	N	501	-0-		-0-	-0-		275	1	226	2	N	-0-					84
02	493	N	493	-0-		-0-	-0-		280	1	211	2	N	2					86
									2	9									
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-		326	1	239	2	N	-0-					86
*04	450	N	447	-0-		-3	-0-		253	1	194	2	N	-0-					86
*05	503	N	503	-0-		-0-	-0-		277	1	224	2	N	2					88
									2	9									

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	149	N	149	-0-		-0-	-0-		78	1	71	2	N	-0-					23
01	143	N	143	-0-		-0-	-0-		79	1	64	2	N	-0-					23
02	141	N	141	-0-		-0-	-0-		81	1	60	2	N	-0-					23
03	188	N	188	-0-		-0-	-0-		108	1	80	2	N	-0-					23
*04	150	N	144	-0-		-6	-0-		81	1	63	2	N	-0-					23
*05	157	N	157	-0-		-0-	-0-		87	1	70	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. 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
12	649	N	649	-0-		-0-	-0-		338	1	311	2	N	-0-					50
01	657	N	657	-0-		-0-	-0-		360	1	297	2	N	-0-					50
02	612	N	612	-0-		-0-	-0-		349	1	263	2	N	-0-					50
03	744	N	744	-0-		-0-	-0-		429	1	315	2	N	-0-					50
*04	722	N	722	-0-		-0-	-0-		408	1	313	2	N	1	1	8			50
									1	9									
*05	807	N	807	-0-		-0-	-0-		446	1	361	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. 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
12	193	N	193	-0-		-0-	-0-		193	2			N	-0-					132
01	246	N	246	-0-		-0-	-0-		235	2	11	9	N	10					142
02	290	N	290	-0-		-0-	-0-		237	2	53	9	N	48					190
03	172	N	172	-0-		-0-	-0-		155	2	17	9	N	15					205
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					205
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					205

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
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7769	2	12	9	N	11					142
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7874	2	22	9	N	20					162
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6936	2	53	9	N	48					210
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7712	2	10	9	N	9					219
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					219
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					219

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
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					132
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					132
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					132
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	11	1	222	2	Y	6	1	8			137
							7	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	3					140
							3	9									
05	620	N	366	-0-	-254	-0-	11	1	353	2	Y	2					142
							2	9									

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	75	1	1368	2	Y	8					193
							9	9									
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					193
02	1344	N	883	-0-	-461	-0-	45	1	826	2	Y	11	175	1	2	8	27
							12	9									
03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	11	1	237	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	1440	N	135	-0-	-1305	-0-	6	1	128	2	Y	1					28
							1	9									
05	961	N	344	-0-	-617	-0-	10	1	332	2	Y	2					30
							2	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	151	1	2751	2	Y	32	71	1			32
							35	9									
01	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	132	1	2310	2	Y	3	1	1			34
							3	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	178	1	3287	2	Y	11	4	8			41
							12	9									
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	Y	5	6	1	3	8	37
							6	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	119	1	2740	2	Y	-0-					37
*05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	89	1	2962	2	Y	-0-					37

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
12	8184	X	1973	-0-	-6211	-0-	99	1	1809	2	Y	59					217
							65	9									
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	25	168	1			74
							28	9									
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	53	1	8			126
							58	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	40	71	1			95
							44	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	55					150
							61	9									
*05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2770	2	Y	41					191
							45	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
12	5704	X	5294	-0-		-410	-0-	275	1	5010	2	Y	8					95
								9	9									
01	5704	X	5175	-0-		-529	-0-	279	1	4886	2	Y	9					104
								10	9									
02	4900	X	4602	-0-		-298	-0-	235	1	4346	2	Y	19	3	8			120
								21	9									
03	5425	X	4889	-0-		-536	-0-	222	1	4652	2	Y	14	4	8			130
								15	9									
04	5220	X	4519	-0-		-701	-0-	187	1	4319	2	Y	12					142
								13	9									
05	5301	X	4562	-0-		-739	-0-	132	1	4406	2	Y	22					164
								24	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
12	9610	X	9382	-0-		-228	-0-	486	1	8845	2	Y	46	35	1			29
								51	9									
01	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	519	1	9094	2	Y	39	52	1			16
								43	9									
02	8456	X	8351	-0-		-105	-0-	427	1	7896	2	Y	25	20	1	5	8	16
								28	9									
03	9362	X	9151	-0-		-211	-0-	416	1	8703	2	Y	29	29	1	4	8	12
								32	9									
*04	9060	X	8684	-0-		-376	-0-	359	1	8295	2	Y	27	20	1	1	8	18
								30	9									
05	9362	X	8672	-0-		-690	-0-	252	1	8395	2	Y	23	27	1			14
								25	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
12	5022	X	3635	-0-		-1387	-0-	188	1	3427	2	Y	18	115	1			65
								20	9									
01	4216	X	3613	-0-		-603	-0-	194	1	3400	2	Y	17	6	1			76
								19	9									
02	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	203	1	3756	2	Y	39	3	8			112
								43	9									
03	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	235	1	4924	2	Y	15	88	1	4	8	35
								17	9									
*04	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-	198	1	4568	2	Y	44	1	8			78
								48	9									
*05	5209	X	5209	-0-		-0-	-0-	150	1	5020	2	Y	35					113
								39	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
12	124868	X	27974	-0-		-96894	-0-	1451	1	26407	2	N	105	187	1			33
								116	9									
01	124868	X	27530	-0-		-97338	-0-	1476	1	25860	2	Y	176	54	1			155
								194	9									
02	40124	X	20781	-0-		-19343	-0-	1063	1	19649	2	Y	63	152	1	24	8	42
								69	9									
03	44423	X	20452	-0-		-23971	-0-	929	1	19435	2	Y	80	74	1	17	8	31
								88	9									
*04	32970	X	19692	-0-		-13278	-0-	815	1	18802	2	Y	68	51	1	2	8	46
								75	9									
05	27962	X	17968	-0-		-9994	-0-	520	1	17346	2	Y	93	79	1			60
								102	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1792	X	1344	-0-	-448	-0-	1258	2	86	9	N	78	170	1	1	8	147
03	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	18	1	1375	2	N	45	135	1	1	8	56
							50	9									
04	1920	X	1872	-0-	-48	-0-	199	1	1645	2	N	25	3	8			78
							28	9									
*05	1891	X	1772	-0-	-119	-0-	1741	2	31	9	N	28	7	8			99

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1063	2	11	9	N	10					26
01	1116	N	710	-0-	-406	-0-	704	2	6	9	N	5					31
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2					33
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1010	2	44	9	N	40					73
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38	84	1			27
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					27

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1029	-0-	-511	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	875	-0-	-1295	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1280	-0-	-790	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

12	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1590	-0-	-230	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2015 X	1592	-0-	-423	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	1529	-0-	-1951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	1680	-0-	-1916	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2221	-0-	2221	2221	2221	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1955	-0-	1955	4176	1955	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1669	-0-	1669	5845	1669	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2171	-0-	2171	8016	2171	3			N	-0-					-0-
04	10428	X	2412	-0-	-8016	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1425	-0-	-285	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1246	-0-	-521	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	837	X	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	605	-0-	-571	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
12	1271	X	710	-0-	-561	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	663	-0-	-639	-0-	663	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3493	-0-	-878	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

12	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

12	1612	X	1142	-0-	-470	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1271	-0-	-341	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1206	-0-	-294	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

12	16488	X	9282	-0-	-7206	-0-	9282	3			N	-0-					-0-
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

12	1457	X	720	-0-	-737	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	812	X	793	-0-	-19	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	870	X	622	-0-	-248	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	868	X	600	-0-	-268	-0-	600	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

12	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	3253	-0-	-4311	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	2936	-0-	-4260	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	2938	-0-	-5029	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	2899	-0-	-4811	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	837	X	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

12	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	837	X	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	X	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	875	-0-	-954	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	699	-0-	-1223	-0-	699	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

12	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	924	N	811	-0-	-113	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

12	1922	X	1309	-0-	-613	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1038	-0-	-884	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	772	-0-	-544	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	827	-0-	-475	-0-	827	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1581	X	801	-0-	-780	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	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
12	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2654	-0-	-230	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1984	X	1611	-0-	-373	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1239	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

12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	853	-0-	-573	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1031	-0-	-499	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

12	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1527	-0-	-181	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1375	-0-	-455	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5297	X	1607	-0-	-3690	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1383	-0-	-415	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1586	-0-	-206	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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 #: 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
12	1085	X	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

12	1643	X	595	-0-	-1048	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	775	X	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	700	X	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	750	X	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

12	2759	X	2043	-0-	-716	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1584	-0-	-544	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	6960	-0-	-3735	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	7505	-0-	-3595	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	7645	-0-	-3825	-0-	7645	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

12	6386	X	4221	-0-	-2165	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	1778	-0-	-2190	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	722	-0-	-3587	-0-	722	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1183	-0-	-708	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

12	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1730	-0-	-34	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1719	-0-	-513	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1863	-0-	-433	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3419	X	2962	-0-	-457	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1843	-0-	-1405	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1091	-0-	-2505	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	778	-0-	-2672	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1371	-0-	-459	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

12	3131	X	1882	-0-	-1249	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1289	-0-	-1203	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2196	-0-	-474	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	19	-0-	-2492	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1007	-0-	-225	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

12	3100	N	1915	-0-	-1185	2548	1915	3			N	-0-					-0-
01	4335	X	1787	-0-	-2548	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	1541	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
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	899	X	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	990	X	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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
12	2108	X	1273	-0-	-835	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	971	-0-	-709	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2413	-0-	-966	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					19
01	1891	N	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					19
02	1428	N	505	-0-	-923	-0-	505	2			N	-0-					19
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					19
04	690	N	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					19
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					97
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					97
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					97
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					97
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					97
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					97

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					88
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					88
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					88
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					88
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					88
*05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					142
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					142
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					142
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					142
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					142
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	27	1	1372	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1560	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1498	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40	1	2048	2	Y	25	25	1			16
							28	9									
01	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	2211	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2464	X	1969	-0-	-495	-0-	1944	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	2182	2	25	9	Y	23	28	1			13
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2045	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	47	1	2422	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1851	2	18	9	Y	16	19	1			16
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2536	2	31	9	Y	28	29	1			15
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2133	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1699	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	Y	20	23	1			11
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1685	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	12	1			10
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18	20	1			8
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1359	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1178	N	458	-0-	-720	-0-	9	1	443	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	28	1	1446	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	20	1			10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	25	1	1286	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1202	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1306	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	665	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	395	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	205	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1240	N	991	-0-	-249	-0-	19	1	959	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	884	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	26	1			17
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2174	2	30	9	Y	27	29	1			13
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	21	1	1068	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	894	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	52	1	2669	2	Y	33	30	1			21
							36	9									
01	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2327	2	35	9	Y	32	32	1			21
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1987	2	22	9	Y	20	22	1			19
03	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2639	2	31	9	Y	28	31	1			16
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2872	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2072	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1014	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	9	1			8
03	2139	N	1295	-0-	-844	-0-	1269	2	26	9	Y	24	24	1			8
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	32	1	1656	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1489	2	17	9	Y	15	20	1			9
04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1271	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1573	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	42	1	2152	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	14	17	1			14
03	3100	N	3383	-0-	283	283	3338	2	45	9	Y	41	35	1			20
04	3000	N	3051	-0-	51	334	3012	2	39	9	Y	35	36	1			19
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					19

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	628	-0-	-581	-0-	12	1	607	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	14	1			7
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3194	2	39	9	Y	35	17	1			19
04	2692	N	2559	-0-	-133	-0-	2523	2	36	9	Y	33	34	1			18
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	48	1	2440	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2489	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2366	2	26	9	Y	24	23	1			20
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	Y	29	34	1			15
04	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2290	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	19	1	984	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	20	1			11
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	9	1	470	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	8	1			7
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	13	1			6
04	750	N	481	-0-	-269	-0-	469	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	37	1	1885	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1685	2	21	9	Y	19	25	1			10
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	29	1	1480	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1226	2	13	9	Y	12	17	1			7
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1519	N	567	-0-	-952	-0-	11	1	549	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	526	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	393	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

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

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	858	-0-	-413	-0-	14	1	823	2	Y	19	47	1			21
							21	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12					33
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	Y	13					46
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	940	2	Y	15	45	1			16
							17	9									
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	21	1	803	2	Y	12					28
							13	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					28

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	8	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	22	1	1138	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1092	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1			9
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	26	1	1342	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1764	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1868	2	19	9	Y	17	20	1			11
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1356	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					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 #: 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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	916	2	10	9	Y	9	13	1			6
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	517	2	7	9	Y	6	11	1			3
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	511	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	11	1	550	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	500	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	8	1	414	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					2
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					3
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	18	1	374	2	Y	-0-	2	1			1
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	13	1	499	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	32	1	1617	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1513	2	23	9	Y	21	20	1			13
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	19	1			8
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	5	1	243	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15	9	1			8
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	5	1	1	5	2
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	3	1	167	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	33	1	1708	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4	9	1			8
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	816	2	9	9	Y	8	11	1			5
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2091	2	29	9	Y	26	25	1			22
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	Y	24	31	1			15
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26	24	1			21
03	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	1948	2	20	9	Y	18	27	1			12
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	25	1			11
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	32	1	1638	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1549	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	21	1	1078	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	860	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	21	1	1069	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	12	1			11
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1285	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	5			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	2	1	108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	Y	12	13	1			12
03	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1262	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1410	N	618	-0-	-792	-0-	605	2	13	9	Y	12	13	1			7
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	744	N	247	-0-	-497	-0-	5	1	239	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2800	N	4760	-0-	1960	1960	4715	2	45	9	Y	41	23	1			20
03	3100	N	5018	-0-	1918	3878	4933	2	85	9	Y	77	67	1			30
04	3000	N	3779	-0-	779	4657	3723	2	56	9	Y	51	53	1			28
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	2239					Y	NO RPT					28

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1783	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1735	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1933	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1792	-0-	-874	-0-	34	1	1735	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2018	2	20	9	Y	18	22	1			12
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1789	2	24	9	Y	22	22	1			12
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	904	-0-	-522	-0-	17	1	875	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14	15	1			6
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	4	1	209	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	42	2	Y	1	1	1			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	18 12	1 9	915	2	Y	11	11	1			7
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1242	2	18	9	Y	16	15	1			7
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	10 7	1 9	497	2	Y	6	7	1			4
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	2	46	9	Y	42	31	1			16
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2275	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	32	1	1656	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1766	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	Y	21	16	1			14
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	36	1	1844	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1923	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1816	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	32	1	1626	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	25	1	1290	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	41	1	2070	2	Y	26	23	1			16
							29	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22	20	1			18
03	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	1764	2	17	9	Y	15	22	1			11
04	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	25	1	1257	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	18	1	904	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1843	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	Y	25	17	1			15
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1599	2	21	9	Y	19	19	1			10
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	661	2	Y	8	9	1			5
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	799	-0-	-317	-0-	15 10	1 9	774	2	Y	9	10	1			6
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	Y	13	15	1			6
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	35 24	1 9	1771	2	Y	22	22	1			14
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	21	1			14
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1764	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	1395	2	Y	18	17	1			11
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	Y	13	16	1			8
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1022	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	23	1	1181	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	2	18	9	Y	16	18	1			7
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	21	1	1093	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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 #: 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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2356	N	1626	-0-	-730	-0-	31	1	1574	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	10	1			9
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1952	2	29	9	Y	26	23	1			12
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	40	1	2067	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2815	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	Y	33	26	1			23
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16	27	1			12
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	26	1	1344	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-		20	1	1001	2	Y	12	12	1			8
								13	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		1021	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-		810	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	992	N	941	-0-	-51	-0-		930	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-		968	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-						Y	NO RPT					5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		22	1	1118	2	Y	14	16	1			9
								15	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-		484	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			Y	-0-	5	1			4
03	1147	N	263	-0-	-884	-0-		260	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	480	N	145	-0-	-335	-0-		143	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT					1

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1562	-0-	-546	-0-		26	1	1490	2	Y	42	96	1			47
								46	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		1518	2	30	9	Y	27					74
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		1391	2	32	9	Y	29					103
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		83	1	1687	2	Y	34	100	1			37
								37	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		44	1	1702	2	Y	26					63
								29	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT					63

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		32	1	1641	2	Y	20	19	1			13
								22	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		1681	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		1505	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		1666	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		1573	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						Y	NO RPT					10

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1673	-0-	-404	-0-		29	1	1632	2	Y	11	25	1			12
								12	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		1814	2	8	9	Y	7					19
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		1793	2	8	9	Y	7					26
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		98	1	1989	2	Y	8	25	1			9
								9	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		53	1	2059	2	Y	7					16
								8	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT					16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	21	1	1091	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	12	1			11
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	959	2	13	9	Y	12	17	1			6
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2647	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	Y	33	32	1			21
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			21
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2270	2	30	9	Y	27	34	1			14
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	24	1			13
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					13

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	38	1	1967	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	19	1			16
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2154	2	26	9	Y	24	27	1			13
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	31	1	1602	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1554	2	22	9	Y	20	19	1			13
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	1046	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1449	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1635	2	22	9	Y	20	21	1			10
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1529	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	41	1	2086	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1			16
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	23	1	1195	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1599	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1634	2	22	9	Y	20	19	1			13
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	Y	15	15	1			13
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	35	1	1800	2	Y	22	26	1			14
							24	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1771	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	23	1			10
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	930	N	542	-0-	-388	-0-	10	1	524	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			Y	-0-	3	1			1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	20	1	1030	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	15	1			7
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	298	-0-	-477	-0-	6	1	289	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	18	1	923	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	2	24	9	Y	22	17	1			9
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	30	1	1510	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1133	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	20	1	1045	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	Y	9	12	1			5
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	714	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	15	1	755	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	582	2	7	9	Y	6	8	1			4
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	41	1	2119	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	Y	27	26	1			17
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1634	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	Y	25	26	1			14
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2377	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	35	1	1812	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	22	1			10
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	38	1	1942	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	26	1			12
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	700	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15	16	1			7
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	24	1	1210	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	18	1			9
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1141	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					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
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	21	1	1055	2	N	13	13	1			8
							14	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13	13	1			8
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1036	2	12	9	N	11	14	1			6
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11	11	1			6
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					6

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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	551	3	55	9	N	50	2	8			310
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	495	3	42	9	N	38	1	8			347
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	515	3	35	9	N	32	181	1	1	8	197
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	595	3	37	9	N	34	2	8			229
04	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-	184	1			45
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	135	3	47	9	N	43					88

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
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	176	1	2439	3	N	34	55	1	4	8	-0-
							37	9									
01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1812	-0-	-176	-0-	125	1	1673	3	N	13	5	8			8
							14	9									
03	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	125	1	1619	3	N	4					12
							4	9									
04	2580	X	1560	-0-	-1020	-0-	110	1	1427	3	N	21					33
							23	9									
05	2666	X	1688	-0-	-978	-0-	119	1	1556	3	N	12					45
							13	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	138	1	1882	3	N	1	1	8			57
							1	9									
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1261	3	N	18					75
							20	9									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	990	3	N	28	8	8			95
							31	9									
03	2015	X	1062	-0-	-953	-0-	76	1	965	3	N	19	94	1			20
							21	9									
04	1950	X	1346	-0-	-604	-0-	98	1	1248	3	N	-0-					20
05	2015	X	1244	-0-	-771	-0-	89	1	1155	3	N	-0-					20

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	277	1	1029	2	N	25					187
							28	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	349	1	1227	2	N	5					192
							6	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	306	1	1145	2	N	-0-					192
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	272	1	1088	2	N	2					194
							2	9									
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	232	1	855	2	N	1					195
							1	9									
05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	281	1	1113	2	N	-0-					195

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	224	1	1193	2	N	8					90
							9	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	5					95
							6	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	221	1	1228	2	N	7					102
							8	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	226	1	1269	2	N	7					109
							8	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	223	1	1254	2	N	8					117
							9	9									
05	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	226	1	1240	2	N	5					122
							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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1412	-0-	-1161	-0-	1412	2			N	-0-					74
01	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	2			N	-0-					74
02	2324	X	1023	-0-	-1301	-0-	1023	2			N	-0-					74
03	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	1051	2			N	-0-					74
04	1470	X	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-					74
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

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

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	3	2	9	N	2	7	1			1
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	N	2					3
02	1344	N	1105	-0-	-239	-0-	1104	3	1	9	N	1					4
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					4
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					4
05	1209	N	321	-0-	-888	-0-	321	3			N	-0-					4

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	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

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					60
01	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			N	-0-					60
02	1260	N	774	-0-	-486	-0-	774	3			N	-0-					60
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					60
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

12	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5327	3	7	9	Y	6	25	1			3
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11373	3	22	9	Y	20					23
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10404	3	10	9	Y	9					32
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	3			Y	-0-					32
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	3			Y	-0-					32
05	11377	X	11144	-0-	-233	-0-	11124	3	20	9	Y	18					50

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	590	-0-	-743	-0-	590	2			N	-0-					110
01	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					110
02	1372	N	380	-0-	-992	-0-	380	2			N	-0-					110
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					110
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					110
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					28
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					28
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					28
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					28
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					28
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1	5	1			1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1					2
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					2
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			Y	-0-					2
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

12	465	N	299	-0-	-166	-0-	298	3	1	9	N	1	3	1			2
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					4
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	265	3	1	9	N	1	3	1			2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					4
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	467	3	3	9	N	3	4	1			3
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2	4	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	372	X	356	-0-	-16	-0-	354	3	2	9	Y	2	4	1			3
01	372	X	330	-0-	-42	-0-	329	3	1	9	Y	1					4
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1					3
04	390	X	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1			3
*05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	3	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2155	3	10	9	N	9	17	1			14
01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2044	3	6	9	N	5					19
02	2072	N	1803	-0-	-269	-0-	1791	3	12	9	N	11	18	1			12
03	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2085	3	10	9	N	9					21
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1776	3	14	9	N	13	19	1			15
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	N	7	15	1			7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	410	3	2	9	N	2	3	1			3
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	N	1					4
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1	3	1			2
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	336	3	2	9	N	2					4
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	339	3	3	9	N	3	4	1			3
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1	3	1			1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4159	3	4	9	Y	4	21	1			2
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3830	3	8	9	Y	7					9
02	3696	X	3388	-0-	-308	-0-	3385	3	3	9	Y	3					12
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					12
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-	3567	3			Y	-0-					12
05	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3444	3	6	9	Y	5					17

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
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1917	3	9	9	N	8	16	1			12
01	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1576	3	6	9	N	5					17
02	1904	N	1053	-0-	-851	-0-	1046	3	7	9	N	6	16	1			7
03	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	1317	3	7	9	N	6					13
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	12	1			18
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	3	10	9	N	9	19	1			8

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
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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
12	2728	N	2272	-0-	-456	-0-	2261	3	11	9	N	10	16	1			13
01	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1779	3	6	9	N	5					18
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	1709	3	10	9	N	9	17	1			10
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1858	3	9	9	N	8					18
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15	9	N	14	16	1			16
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	3	9	9	N	8	17	1			7

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
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	3	11	9	Y	10	18	1			14
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1678	3	7	9	Y	6					20
02	1876	N	1134	-0-	-742	-0-	1125	3	9	9	Y	8	19	1			9
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1829	3	8	9	Y	7					16
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	3	10	9	Y	9	14	1			11
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	Y	6	12	1			5

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
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	3	1	9	N	1	3	1			2
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1					3
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	260	3	1	9	N	1	3	1			1
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	276	3	2	9	N	2					3
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	N	1	2	1			2
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	2	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	989	-0-	-623	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	2255	3	10	9	Y	9	18	1			14
01	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	2336	3	7	9	Y	6					20
02	2492	X	2378	-0-	-114	-0-	2363	3	15	9	Y	14	19	1			15
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2616	3	12	9	Y	11					26
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2558	3	19	9	Y	17	23	1			20
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	3	9	9	Y	8	20	1			8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

12	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4295	3	4	9	Y	4	21	1			2
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4489	3	9	9	Y	8					10
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	Y	4					14
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					14
04	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	4028	3			Y	-0-					14
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4265	3	7	9	Y	6					20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

12	589	X	486	-0-	-103	-0-	486	3			Y	-0-					1
01	589	X	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					1
02	476	X	457	-0-	-19	-0-	457	3			Y	-0-					1
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
04	480	X	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					1
*05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			Y	-0-					83
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			Y	-0-					83
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					83
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					83
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	3			Y	-0-					83
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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
12	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2926	3	2	9	Y	2	13	1			1
01	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2896	3	7	9	Y	6					7
02	2744	X	2445	-0-	-299	-0-	2443	3	2	9	Y	2					9
03	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2745	3			Y	-0-					9
04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2648	3			Y	-0-					9
05	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2680	3	4	9	Y	4					13

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
12	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3650	-0-	550	776	3650	3			Y	-0-					-0-
02	2756	N	1980	-0-	-776	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
*05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	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
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	3	2	9	Y	2	11	1			1
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	Y	3					4
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1726	3	2	9	Y	2					6
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			Y	-0-					6
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			Y	-0-					6
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	3	3	9	Y	3					9

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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2	5	1			4
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					6
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	6	1			4
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3					7
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6	7	1			6
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	6	1			3

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
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5327	3	7	9	Y	6	25	1			3
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	3122	3	4	9	Y	4	17	1			2
01	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	2836	3	6	9	Y	5					7
02	2884	X	2594	-0-	-290	-0-	2592	3	2	9	Y	2					9
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	3			Y	-0-					9
04	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2803	3			Y	-0-					9
05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3079	3	6	9	Y	5					14

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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

12	2759	N	2441	-0-	-318	-0-	2429	3	12	9	N	11	21	1			16
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	2451	3	8	9	N	7					23
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	2270	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3	13	9	N	12					27
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2311	3	17	9	N	15	24	1			18
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2484	3	10	9	N	9	19	1			8

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

12	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1295	-0-	-273	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3			Y	-0-					1
01	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			Y	-0-					1
02	1848	N	1579	-0-	-269	-0-	1579	3			Y	-0-					1
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			Y	-0-					1
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	3			Y	-0-					1
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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

12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			Y	-0-					1
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					1
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					1
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			Y	-0-					1
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	258	-0-	-300	-0-	257	3	1	9	Y	1	4	1			2
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					4
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	281	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					3
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	260	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	Y	1	2	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	1	1			1
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		29	-0-	29	91	29	3			Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

12	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	2411	3	2	9	Y	2	13	1			1
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2325	3	4	9	Y	4					5
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	2010	3	2	9	Y	2					7
03	2821	X	2390	-0-	-431	-0-	2390	3			Y	-0-					7
04	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	3			Y	-0-					7
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2112	3	3	9	Y	3					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

12	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	3377	3	3	9	Y	3	17	1			2
01	3875	X	3030	-0-	-845	-0-	3024	3	6	9	Y	5					7
02	2996	X	2654	-0-	-342	-0-	2652	3	2	9	Y	2					9
03	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			Y	-0-					9
04	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	3			Y	-0-					9
05	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3179	3	6	9	Y	5					14

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1	8	1			1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2					3
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	Y	2					5
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					5
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					5
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1232	3	2	9	Y	2					7

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
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2556	3	12	9	N	11	19	1			16
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					23
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11					26
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	3	15	9	N	14	23	1			17
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9	18	1			8

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1783	3	9	9	N	8	15	1			11
01	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1732	3	6	9	N	5					16
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1581	3	10	9	N	9	15	1			10
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1730	3	8	9	N	7					17
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1510	3	12	9	N	11	16	1			12
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1643	3	6	9	N	5	12	1			5

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
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1376	3	7	9	N	6	12	1			9
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1346	3	3	9	N	3					12
02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	1247	3	9	9	N	8	12	1			8
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	N	7					15
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1234	3	10	9	N	9	14	1			10
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4	9	N	4	10	1			4

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	837	N	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-	1	7			28
01	1643	N	465	-0-	-1178	-0-	465	2			N	-0-					28
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					28
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					28
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					28
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	67	-0-	67	205	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

12	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					1
01	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	80	1	1000	2	Y	-0-					1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-					1
03	1457	N	734	-0-	-723	-0-	50	1	684	2	Y	-0-					1
04	1050	N	596	-0-	-454	-0-	39	1	557	2	Y	-0-					1
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	91	1	1223	2	Y	-0-					69
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	Y	-0-					69
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					69
03	1302	X	436	-0-	-866	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					69
04	1260	X	310	-0-	-950	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					69
05	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					8
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					8
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					8
03	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1424	2			N	-0-					8
04	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-					8
05	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					45
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					45
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					45
03	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-					45
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	2130	2			N	-0-					45
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					8
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					8
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					8
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					8
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					8
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	857	-0-	-228	-0-	857	2			N	-0-					97
01	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					97
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					97
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					97
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					97
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	2			Y	-0-					48
01	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	1390	2			Y	-0-					48
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					48
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					48
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					48
05	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					82
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					82
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			Y	-0-					82
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					82
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					82
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1733	-0-	-227	-0-	109	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	139	1	2042	2	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	Y	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	190	1	3358	2	Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	209	1	3360	2	Y	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	2	Y	4					4
							4	9									
03	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	155	1	2267	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3270	X	2386	-0-	-884	-0-	154	1	2232	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					9
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					9
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					9
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					14
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					14
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			N	-0-					14
03	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					14
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					14
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1662	-0-	-260	-0-	89	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	93	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	106	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	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
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	87	1	1435	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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					207
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					207
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					207
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					207
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					207
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	169	1	2986	2	Y	-0-					5
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					5
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	167	1	2494	2	Y	-0-					5
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2808	2	Y	-0-					5
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	177	1	2560	2	Y	-0-					5
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	78	1	1372	2	Y	11	49	1			38
							12	9									
01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	81	1	1300	2	Y	10					48
							11	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	Y	5					53
							6	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	Y	2	37	1			18
							2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	Y	-0-					18
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					18

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	54	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	92	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	923	2	Y	5	34	1			30
							6	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	5					35
							6	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	4					39
							4	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	Y	2	24	1			17
							2	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	Y	-0-					17
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					17

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

12	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1230	-0-	-1467	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	144	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2332	-0-	-148	-0-	149	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	149	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1481	-0-	-1061	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

12	1209	N	774	-0-	-435	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	587	-0-	-309	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	2	Y	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					7
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					7
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					7
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	856	2	Y	-0-					7
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	-0-					7
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	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
12	3472	X	2324	-0-	-1148	-0-	125	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2116	-0-	-1356	-0-	124	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1978	-0-	-1158	-0-	124	1	1850	2	Y	4					4
							4	9									
03	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	33	1	484	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	2700	X	1115	-0-	-1585	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					3
05	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3

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
12	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	121	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1641	-0-	-515	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1831	-0-	-432	-0-	117	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	120	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	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
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	133	1	2345	2	Y	5	20	1			21
							6	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	Y	5					26
							6	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	Y	-0-					26
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	Y	-0-					12
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	-0-					12

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
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	177	1	3130	2	Y	21	52	1			50
							23	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	180	1	2891	2	Y	22					72
							24	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2653	2	Y	12					84
							13	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	184	1	2704	2	Y	7	59	1			32
							8	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	Y	-0-					32
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	Y	-0-					32

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
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					1
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					1
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					1
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	37	1	533	2	Y	-0-					1
05	1209	N	622	-0-	-587	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 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
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	88	1	1547	2	Y	6	15	1			20
							7	9									
01	1736	N	1172	-0-	-564	-0-	68	1	1098	2	Y	5					25
							6	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	2	Y	-0-					25
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	2	Y	1	13	1			13
							1	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-					13
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	-0-					13

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
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-					3
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	93	1	1489	2	Y	-0-					3
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	Y	-0-					3
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	2	Y	-0-					3
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	110	1	1594	2	Y	-0-					3
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					2
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					2
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	28	1	422	2	Y	4					6
							4	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					5
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					5

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	109	1	1744	2	Y	-0-					1
02	1960	N	1759	-0-	-201	-0-	110	1	1649	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	110	1	1619	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	155	1	2740	2	Y	-0-					2
01	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	168	1	2705	2	Y	-0-					2
02	2688	X	2563	-0-	-125	-0-	161	1	2402	2	Y	-0-					2
03	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	155	1	2272	2	Y	-0-					2
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	186	1	2690	2	Y	-0-					2
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	175	1	2873	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	103	1	1818	2	Y	6	13	1			15
							7	9									
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	153	1	2461	2	Y	5					20
							6	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	129	1	1922	2	Y	4					24
							4	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	172	1	2518	2	Y	2	15	1			11
							2	9									
04	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	124	1	1789	2	Y	-0-					11
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					11

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2781	N	2641	-0-	-140	-0-	142	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	163	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1080	-0-	-936	-0-	68	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	333	1	5459	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	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
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	154	1	2714	2	Y	-0-					3
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	178	1	2851	2	Y	-0-					3
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2599	2	Y	4					7
							4	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	187	1	2709	2	Y	-0-					6
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					135
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					135
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	2			Y	-0-					135
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					135
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	2			Y	-0-					135
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			Y	-0-					170
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					170
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					170
03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2			Y	-0-					170
04	1410	N	897	-0-	-513	-0-	897	2			Y	-0-					170
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					8
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2909	2	3	9	Y	3					11
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2702	2	4	9	Y	4					15
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3390	2	6	9	Y	5	16	1			4
*04	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	2677	2			Y	-0-					4
05	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					4
01	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1495	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1222	2	2	9	Y	2					8
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1443	2	3	9	Y	3	10	1			1
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	Y	2					3
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					4
01	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1509	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1206	-0-	-306	-0-	1204	2	2	9	Y	2					8
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	Y	3					3
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		680	-0-	680	680	320	2	360	9	Y	327	163	1			164
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					164

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
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					4
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					6
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	1386	2	1	9	Y	1					7
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	Y	3					3
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1032	2	13	9	Y	12	9	1			6
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	27	1	1402	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1395	N	661	-0-	-734	-0-	655	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	666	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	46	1	2360	2	Y	29	24	1			18
							32	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2039	2	31	9	Y	28	28	1			18
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17	19	1			16
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1853	2	23	9	Y	21	26	1			11
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	34	1	1724	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1368	2	18	9	Y	16	20	1			8
04	1440	N	908	-0-	-532	-0-	891	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	47	1	2410	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	Y	22	22	1			19
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2140	2	23	9	Y	21	27	1			13
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					12

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1890	-0-	-1055	-0-	36	1	1830	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	Y	29	23	1			20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	Y	18	27	1			11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1935	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					11

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30	29	1			19
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			18
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2326	2	26	9	Y	24	28	1			14
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					120
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	Y	15					135
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					135
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					135
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					135
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					135

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

12	PRTL PLG		2045	-0-	2045	26229	2042	2	3	9	N	3	1	8			177
01	PRTL PLG		1732	-0-	1732	27961	1723	2	9	9	N	8					185
02	PRTL PLG		2396	-0-	2396	30357	2333	2	63	9	N	57	157	1			85
03	PRTL PLG		2174	-0-	2174	32531	2157	2	17	9	N	15					100
04	PRTL PLG		1385	-0-	1385	33916	1363	2	22	9	N	20	2	8			118
05	PRTL PLG		2911	-0-	2911	36827	2847	2	64	9	N	58					176

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					160
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					161
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					161
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					161

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

12	2325	X	681	-0-	-1644	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	942	-0-	-1910	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1274	-0-	-1610	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	517	-0-	-383	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					67
02	14B2 EXT		538	-0-	538	672	498	3	40	9	N	36					103
03	14B2 EXT		1530	-0-	1530	2202	1522	3	8	9	N	7					110
04	3556	X	1354	-0-	-2202	-0-	1354	3			N	-0-					110
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	3	2	9	N	2					229
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2670	3	17	9	N	15					244
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	N	6					250
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	3	19	9	N	17					267
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	3	6	9	N	5					272
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					272

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					81
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					81
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	2			N	-0-					81
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					81
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					81
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					97
01	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					97
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			97
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					97
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					97
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					97

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					90
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					90
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			90
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			90
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					90
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	559	2	14	9	N	13					103

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
12	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	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
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			189
01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					189
02	2044	N	691	-0-	-1353	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			189
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			189
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			189
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	37	8			152

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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
12	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2262	2	35	9	N	32					233
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	177	1			66
02	2072	N	95	-0-	-1977	-0-	95	2			N	-0-					66
03	2294	N	577	-0-	-1717	-0-	566	2	11	9	N	10					76
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10					86
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	N	15					101

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
12	1984	N	1515	-0-	-469	-0-	1507	2	8	9	N	7					123
01	2232	N	1337	-0-	-895	-0-	1328	2	9	9	N	8					131
02	1652	N	79	-0-	-1573	-0-	78	2	1	9	N	1					132
03	1519	N	881	-0-	-638	-0-	875	2	6	9	N	5					137
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11					148
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					158

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
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4527	2	6	9	N	5					25
01	3100	N	3456	-0-	356	356	3439	2	17	9	N	15					40
02	3609	X	3253	-0-	-356	-0-	3242	2	11	9	N	10					50
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					50
04	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					50
*05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7738	2	6	9	N	5					55

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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					53
02	661	N	195	-0-	-466	-0-	195	2			Y	-0-					53
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					53
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					53
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	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
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					117
01	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-					117
02	1980	N	637	-0-	-1343	-0-	637	2			Y	-0-					117
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					117
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			Y	-0-					117
05	1550	N	657	-0-	-893	-0-	657	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
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					239
01	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1641	2			Y	-0-					239
02	2700	N	2463	-0-	-237	1404	2463	2			Y	-0-					239
03	3100	N	2098	-0-	-1002	402	2098	2			Y	-0-					239
04	2413	N	2011	-0-	-402	-0-	2011	2			Y	-0-					239
05	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	803	2			Y	-0-					239

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
12	3100	N	4663	-0-	1563	3058	4663	2			Y	-0-					87
01 DLQ	G-10		4286	-0-	4286	7344	4286	2			Y	-0-					87
02	8960	X	1616	-0-	-7344	-0-	1616	2			Y	-0-					87
03	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	4042	2			Y	-0-					87
04	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					87
05	4774	X	1628	-0-	-3146	-0-	1628	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

12	13020	X	11083	-0-	-1937	-0-	527	1	10489	2	N	61	193	1			62
							67	9									
01	12524	X	12327	-0-	-197	-0-	527	1	11651	2	N	135					197
							149	9									
02	11032	X	10967	-0-	-65	-0-	476	1	10379	2	N	102	191	1			108
							112	9									
03	12152	X	11974	-0-	-178	-0-	527	1	11352	2	N	86					194
							95	9									
04	11940	X	11397	-0-	-543	-0-	510	1	10808	2	N	72	176	1			90
							79	9									
05	12338	X	11628	-0-	-710	-0-	527	1	11033	2	N	62					152
							68	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					52
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	824	2	7	9	N	6					58
02	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			N	-0-					58
03	1209	N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					58
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	336	2			N	-0-					58
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					67
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					67
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					67
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					67
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					139
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					139
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					139
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					139
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					139

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					38
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					38
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					38
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					38
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					38
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					109
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					109
02	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					109
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					109
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					114
*05	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					114

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					70
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					70
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					70
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					70
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					70
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		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
12	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	1439	2			N	-0-					107
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2638	2	3	9	N	3					110
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					110
*03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2750	2	8	9	N	7					117
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					117
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					117

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
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	266	1	246	3	N	-0-					13
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	264	1	204	3	N	-0-					13
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	241	1	217	3	N	-0-					13
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	265	1	223	3	N	-0-					13
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	256	1	210	3	N	-0-					13
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	242	1	266	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	112	1	957	3	N	14					47
							15	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1086	3	N	8					55
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1133	3	N	24					79
							26	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1026	3	N	13					92
							14	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160	1	1113	3	N	5					97
							6	9									
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	160	1	1216	3	N	7					104
							8	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
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	N	152	177	1			204
							167	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	3	N	185	187	1			202
							204	9									
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	66	1	871	3	N	150	188	1			164
							165	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	78	1	995	3	N	184	181	1			167
							202	9									
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	76	1	958	3	N	155	187	1			135
							171	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	149	185	1			99
							164	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
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	488	1	3334	3	N	6	1	8			155
							7	9									
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	408	1	2328	3	N	10					165
							11	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3857	3	N	41	189	1			17
							45	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	553	1	3998	3	N	35					52
							39	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	487	1	3218	3	N	52					104
							57	9									
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	400	1	2228	3	N	8					112
							9	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	44	1	601	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
05	713	N	311	-0-	-402	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
12	6727	X	5628	-0-	-1099	-0-	504	1	5088	3	N	33					142
							36	9									
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	643	1	6572	3	N	-0-					142
02	7700	X	6471	-0-	-1229	-0-	568	1	5882	3	N	19	2	8			159
							21	9									
03	8525	X	6854	-0-	-1671	-0-	620	1	6215	3	N	17	158	1			18
							19	9									
04	8250	X	5573	-0-	-2677	-0-	522	1	5019	3	N	29					47
							32	9									
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	602	1	6036	3	N	28					75
							31	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

12	558	N	442	-0-	-116	-0-	173	1	269	3	N	-0-					27
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	173	1	250	3	N	-0-					27
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	158	1	255	3	N	-0-					27
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	175	1	267	3	N	-0-					27
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	167	1	228	3	N	-0-					27
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	974	1	11652	3	N	48					48
							53	9									
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	1063	1	12270	3	N	62					110
							68	9									
02	14336	X	11703	-0-	-2633	-0-	913	1	10695	3	N	86	189	1	2	8	5
							95	9									
03	15872	X	13408	-0-	-2464	-0-	1072	1	12300	3	N	33					38
							36	9									
04	15360	X	11505	-0-	-3855	-0-	937	1	10501	3	N	61					99
							67	9									
05	13392	X	10896	-0-	-2496	-0-	887	1	9936	3	N	66					165
							73	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	90	1	1289	3	N	1	1	8			55
							1	9									
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	92	1	1237	3	N	-0-					55
02	1288	N	1175	-0-	-113	-0-	79	1	1094	3	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	88	1	1183	3	N	-0-					55
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	92	1	1229	3	N	-0-					55
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	3	N	2					57
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					3
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					3
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	N	-0-					3
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	10	1	131	3	N	-0-					3
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-					3
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	13	1	173	3	N	12					15
							13	9									

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	N	2					94
							2	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	32	126	1			-0-
							35	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	7					7
							8	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	749	3	N	6					13
							7	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	N	9					22
							10	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	N	6					28
							7	9									

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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	3	N	18	1	8			42
							20	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	78	1	1039	3	N	11					53
							12	9									
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	79	1	1071	3	N	17					70
							19	9									
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	83	1	1100	3	N	11	81	1			-0-
							12	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	3	N	2					2
							2	9									
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	82	1	1102	3	N	3					5
							3	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	N	-0-					10
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					10
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	N	-0-					10
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	N	-0-					10
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					10
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	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
12	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	168	1	2311	3	N	43	139	1	3	8	-0-
							47	9									
01	3968	X	2515	-0-	-1453	-0-	177	1	2330	3	N	7					7
							8	9									
02	3416	X	2096	-0-	-1320	-0-	145	1	1937	3	N	13					20
							14	9									
03	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	186	1	2419	3	N	28					48
							31	9									
04	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	186	1	2406	3	N	15					63
							17	9									
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	189	1	2496	3	N	26					89
							29	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	59	1	835	3	N	1	1	8			18
							1	9									
01	1395	N	933	-0-	-462	-0-	65	1	868	3	N	-0-					18
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1063	3	N	2	2	8			18
							2	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	3	N	2					20
							2	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	3	N	-0-					20
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	3	N	-0-					20

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
12	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	203	1	3011	3	N	6	3	8			43
							7	9									
01	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	196	1	2771	3	N	-0-					43
02	2912	X	2821	-0-	-91	-0-	183	1	2638	3	N	-0-					43
03	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	207	1	2901	3	N	-0-					43
04	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	194	1	2700	3	N	-0-					43
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	199	1	2830	3	N	-0-					43

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	176	1	305	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	171	1	207	3	N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	153	1	166	3	N	-0-					-0-
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	163	1	115	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	166	1	212	3	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	57	1	766	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					18
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	162	1	91	3	N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	159	1	63	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	146	1	69	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	174	1	294	3	N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	172	1	216	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	276	1	398	3	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	275	1	360	3	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	244	1	279	3	N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	271	1	306	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	266	1	346	3	N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	273	1	337	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

12	496	N	483	-0-	-13	-0-	34	1	449	3	Y	-0-					17
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					17
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					17
03	496	N	192	-0-	-304	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					17
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					17
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

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-
02	2660	X	881	-0-	-1779	-0-	100	1	781	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	194	1	1851	3	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	353	1	2792	3	N	-0-					-0-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	353	1	2774	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	185	1	419	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
02	560	N	163	-0-	-397	-0-	53	1	110	3	N	-0-					-0-
03	589	N	181	-0-	-408	-0-	68	1	113	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	179	1	377	3	N	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	202	1	619	3	N	35					35
							39	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1348	-0-	1348	1348	93	1	1246	3	N	8					8
						9	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

12	806	N	636	-0-	-170	-0-	608	3	28	9	N	25	97	1			-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	24	1	320	3	N	-0-					-0-
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	32	1	468	3	N	2					2
							2	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	3					5
							3	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	705	3	N	7					12
							8	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	183	1	400	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	168	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	186	1	403	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	178	1	376	3	N	-0-					-0-
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	118	1	252	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1901	3	N	6	3	8			55
							7	9									
01	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	255	1	1316	3	N	3					58
							3	9									
02	1932	N	414	-0-	-1518	-0-	70	1	344	3	N	-0-					58
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	155	1	1242	3	N	39					97
							43	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	3	N	37					134
							41	9									
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2042	3	N	8					142
							9	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	341	N	98	-0-	-243	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	15					15
							17	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	3	N	3					18
							3	9									

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	100	1	50	3	N	-0-					27
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	3	N	-0-					27
05	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

12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	305	1	2111	3	N	22	126	1	3	8	12
							24	9									
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	3	N	10					22
							11	9									
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	289	1	2059	3	N	5	2	8			25
							6	9									
03	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	312	1	2093	3	N	-0-					25
04	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	295	1	1926	3	N	42					67
							46	9									
05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	302	1	1980	3	N	10					77
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	155	1	7	3	N	-0-					17
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	9	1	59	3	N	-0-					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	275 11	1 9	1631	3	N	10	4	8			53
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	280 24	1 9	1602	3	N	22					75
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	255 54	1 9	1517	3	N	49	2	8			122
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	294 13	1 9	1787	3	N	12					134
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	280 22	1 9	1651	3	N	20					154
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	324 7	1 9	2191	3	N	6					160

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					87
01	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			Y	-0-					87
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	280	2			Y	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					87
*04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					87
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					105
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					105
02	7000	X	6487	-0-	-513	-0-	6487	2			N	-0-					105
03	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	7001	2			N	-0-					105
*04	7740	X	6649	-0-	-1091	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	8308	X	6785	-0-	-1523	-0-	6785	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7314	-0-	-653	-0-	7266	2	48	9	N	44					85
01	7874	X	7419	-0-	-455	-0-	7333	2	86	9	N	78					163
02	7112	X	6479	-0-	-633	-0-	6475	2	4	9	N	4	141	1			26
03	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	7122	2	109	9	N	99					125
*04	7410	X	6733	-0-	-677	-0-	6705	2	28	9	N	25					150
05	8215	X	6907	-0-	-1308	-0-	6852	2	55	9	N	50					200

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	9730	-0-	-1988	-0-	9685	2	45	9	N	41	180	1			63
01	10385	X	9450	-0-	-935	-0-	9376	2	74	9	N	67					130
02	9380	X	7708	-0-	-1672	-0-	7664	2	44	9	N	40					170
*03	10385	X	9363	-0-	-1022	-0-	9291	2	72	9	N	65	188	1			47
*04	10050	X	9462	-0-	-588	-0-	9376	2	86	9	N	78					125
*05	9796	X	9660	-0-	-136	-0-	9586	2	74	9	N	67					192

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2852	X	1228	-0-	-1624	-0-	305	1	923	2	Y	-0-					7
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	109	1	280	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	66	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	66	1	119	2	Y	-0-					2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	61	1	139	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	137	2	Y	21					21
							23	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	69	1	124	2	Y	45	29	1			37
							50	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

12	2759	X	297	-0-	-2462	-0-	85	1	192	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	654	1	1494	2	Y	-0-					2
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	495	1	1412	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	615	1	1411	2	Y	21					21
							23	9									
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	579	1	1304	2	Y	30	26	1			25
							33	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	355	1	1080	2	Y	-0-					7
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	280	1	783	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	116	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	246	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1055	-0-	-865	-0-	274	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1205	-0-	-624	-0-	300	1	905	2	Y	-0-					7
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2058	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	324	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	363	-0-	-867	-0-	101	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	286	1	747	2	Y	17	26	1			2
							19	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	320	1	711	2	Y	-0-					2
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	376	1	848	2	Y	21					21
							23	9									
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	356	1	788	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	724	1	2256	2	Y	-0-					11
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	557	1	1604	2	Y	30	17	1			24
							33	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	825	1	2591	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	851	1	2567	2	Y	104	57	1			47
							114	9									
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	831	1	2462	2	Y	-0-	47	1			-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	650	1	2022	2	Y	-0-					28
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	608	1	1756	2	Y	-0-	28	1			-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	591	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	501	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1742	-0-	-538	-0-	445	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

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
12	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	683	1	1840	2	Y	18	35	1			2
							20	9									
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	783	1	1796	2	Y	-0-					2
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	611	1	1753	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	717	1	1653	2	Y	21					21
							23	9									
04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	669	1	1513	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	559	1	1500	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	631	1	1438	2	Y	-0-					2
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	529	1	1511	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	553	1	1265	2	Y	21					21
							23	9									
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	540	1	1214	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1183	1	3720	2	Y	-0-					7
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1285	1	3762	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1026	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	875	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2288	-0-	-2272	-0-	581	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	785	1	2123	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	9	Y	118					120
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	118	117	1			3
							130	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	239	1	528	2	Y	20					23
							22	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	202	1	432	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
12	3100	N	3590	-0-	490	1265	235 22	1 9	3333	3	Y	20	1	8			26
01	4163	X	2898	-0-	-1265	-0-	223 9	1 9	2666	3	Y	8					34
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	210 24	1 9	2492	3	Y	22	1	8			55
*03	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	229 8	1 9	2696	3	Y	7					62
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					62
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	315 7	1 9	3792	3	Y	6					79

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	9	1	149	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
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	100 18	1 9	1697	3	Y	16					32
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95 19	1 9	1632	3	Y	17	31	1			18
02	1708	N	563	-0-	-1145	-0-	34 13	1 9	516	3	Y	12					30
*03	1829	N	589	-0-	-1240	-0-	35 7	1 9	547	3	Y	6					36
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					36
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	31 6	1 9	528	3	Y	5					24

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
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1942	3	Y	18					35
							20	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	3	Y	18	33	1			20
							20	9									
02	2268	N	2233	-0-	-35	-0-	135	1	2076	3	Y	20	1	8			39
							22	9									
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2425	3	Y	11					50
							12	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					50
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	3	Y	11					44
							12	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
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	3	Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	140	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	3	Y	7					7
							8	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					7
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	135	1	2262	3	Y	6					21
							7	9									

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
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	Y	3					13
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	13	1			5
*03	992	N	966	-0-	-26	-0-	963	3	3	9	Y	3					8
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	939	3	1	9	Y	1					4

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
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	684	-0-	-60	-0-	41	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	174	1	2949	3	Y	25	41	1			20
							28	9									
01	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	154	1	2649	3	Y	25					45
							28	9									
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	170	1	2613	3	Y	37	43	1			39
							41	9									
*03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	183	1	2883	3	Y	18	42	1			15
							20	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					15
05	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	173	1	2906	3	Y	21	38	1			25
							23	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
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	3	Y	5					10
							6	9									
02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	79	1	1215	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
*03	1674	N	839	-0-	-835	-0-	50	1	786	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	106	1	1776	3	Y	4	7	1			4
							4	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
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	130	1	2203	3	Y	31	50	1			25
							34	9									
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2234	3	Y	31					56
							34	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1900	3	Y	45	53	1			48
							50	9									
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	Y	10	50	1			8
							11	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2265	3	Y	12	21	1			14
							13	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
12	2737	N	2685	-0-	-52	-0-	2672	3	13	9	Y	12					54
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	3	2	9	Y	2					56
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2794	3	23	9	Y	21	53	1	1	8	23
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3208	3	22	9	Y	20					43
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					43
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	Y	10					27

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
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	127	1	2150	3	Y	15	26	1			12
							17	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2084	3	Y	16					28
							18	9									
02	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	134	1	2065	3	Y	22	26	1			24
							24	9									
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	146	1	2290	3	Y	6	25	1			5
							7	9									
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5
05	2449	N	1798	-0-	-651	-0-	101	1	1690	3	Y	6	11	1			8
							7	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
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	3	Y	31					60
							34	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	3	Y	33	58	1			35
							36	9									
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	57	1	872	3	Y	34	1	8			68
							37	9									
*03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	56	1	882	3	Y	11					79
							12	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					79
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	45	1	749	3	Y	11					54
							12	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
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					175
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	N	4					179
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	808	3	1	9	N	1					180
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					180
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					180
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					180

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
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	3	Y	11					21
							12	9									
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	144	1	2471	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	3	Y	11					22
							12	9									
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	148	1	2327	3	Y	7					29
							8	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					29
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2199	3	Y	7					27
							8	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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1592	3	65	9	N	59					184
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					184
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	1007	3	3	9	N	3					187
*03	1643	N	877	-0-	-766	-0-	871	3	6	9	N	5					192
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					192
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1009	3	21	9	N	19	162	1			61

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2251	3	3	9	Y	3					25
01	2914	X	1102	-0-	-1812	-0-	1099	3	3	9	Y	3	14	1			14
02	2688	X	2435	-0-	-253	-0-	2427	3	8	9	Y	7	13	1			8
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	3	8	9	Y	7					15
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					15
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					13

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					28
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					28
*03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					28
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	64	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	3	Y	-0-					-0-
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	3	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	74	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*03	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	65	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1486	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	3	Y	6					12
							7	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	118	1	1861	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	3	Y	6	11	1			8
							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
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									
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	207	1	3186	3	Y	24	1	8			46
							26	9									
*03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	225	1	3539	3	Y	5					51
							6	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					51
05	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	203	1	3410	3	Y	5					30
							6	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
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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	200	1	1810	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	232	1	2438	3	Y	4					17
							4	9									
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	269	1	2171	3	Y	-0-					20

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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					346
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1					347
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					347
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	N	3	180	1			170
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					170
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					172

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
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2666	N	2089	-0-	-577	-0-	2089	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
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									
02	1400	N	1004	-0-	-396	-0-	83	1	917	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
*03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	81	1	832	3	Y	1					10
							1	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					10
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	1			2

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
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	158	1	2436	3	Y	-0-					-0-
*03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	175	1	2745	3	Y	20	4	1			16
							22	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					16
*05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	166	1	2792	3	Y	23	42	1			27
							25	9									

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
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	Y	10	20	1			8
							11	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	3	Y	11					19
							12	9									
02	1428	N	994	-0-	-434	-0-	60	1	917	3	Y	15	18	1			16
							17	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	3	Y	6	17	1			5
							7	9									
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					5
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	3	Y	8	14	1			9
							9	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
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	3	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	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
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2110	3	21	9	Y	19					41
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	3	24	9	Y	22					63
02	2016	N	1911	-0-	-105	-0-	1887	3	24	9	Y	22	34	1	2	8	49
*03	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2066	3	3	9	Y	3					52
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					52
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2007	3	1	9	Y	1					27

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
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1333	1	5005	3	N	27					162
							30	9									
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1333	1	4962	3	N	79					241
							87	9									
02	5796	X	5639	-0-	-157	-0-	1203	1	4395	3	N	37					278
							41	9									
*03	6417	X	6213	-0-	-204	-0-	1333	1	4843	3	N	34	178	1			134
							37	9									
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					134
05	6386	X	4499	-0-	-1887	-0-	909	1	3547	3	N	39					194
							43	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
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2462	3	Y	6					11
							7	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
*03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	157	1	2468	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4
05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	135	1	2268	3	Y	10	15	1			11
							11	9									

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120	-0-	120	356	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
*05	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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
12	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4065	2	12	9	N	11					84
01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3677	2	12	9	N	11	49	1			46
02	4116	X	3699	-0-	-417	-0-	3690	2	9	9	N	8					54
03	4557	X	2700	-0-	-1857	-0-	2691	2	9	9	N	8					62
04	4410	X	2831	-0-	-1579	-0-	2824	2	7	9	N	6					68
05	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	2857	2	4	9	N	4					72

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2543	2	15	9	N	14					90
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2648	2	13	9	N	12					102
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2340	2	13	9	N	12	38	1			76
03	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2520	2	14	9	N	13					89
04	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	2387	2	13	9	N	12	47	1			54
05	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2472	2	55	9	N	50					104

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

12	6076	X	5976	-0-	-100	-0-	5935	2	41	9	N	37					90
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6178	2	37	9	N	34					124
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5460	2	40	9	N	36	88	1			72
03	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	5880	2	40	9	N	36					108
04	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	5571	2	34	9	N	31	110	1			29
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5769	2	123	9	N	112					141

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					117
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					117
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		734	-0-	734	5485	728	2	6	9	Y	5					43
01	DLQ G-10		2271	-0-	2271	7756	2271	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	8870	1110	2	4	9	Y	4	36	1			11
03	DLQ G-10		1418	-0-	1418	10288	1390	2	28	9	Y	25					36
*04	2900	N	1308	-0-	-1592	8696	1298	2	10	9	Y	9					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8696					Y	NO RPT					45

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	DLQ G-10		561	-0-	561	561	557	2	4	9	Y	4					4
01	DLQ G-10		3340	-0-	3340	3901	3340	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6474	2508	2	65	9	Y	59	37	1			26
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8470	1968	2	28	9	Y	25					51
04	DLQ G-10		2055	-0-	2055	10525	2040	2	15	9	Y	14					65
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10525					Y	NO RPT					65

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

12	DLQ G-10		1086	-0-	1086	12499	1077	2	9	9	Y	8					82
01	DLQ G-10		710	-0-	710	13209	710	2			Y	-0-					82
02	DLQ G-10		993	-0-	993	14202	989	2	4	9	Y	4	76	1			10
03	DLQ G-10		815	-0-	815	15017	803	2	12	9	Y	11					21
*04	2900	N	-0-	-0-	-2900	12117					Y	341	338	1			24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12117					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					74
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					71
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					71
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					71
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

12	2092	N	2025	-0-	-67	-0-	2025	3			N	-0-					121
01	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	1343	3	23	9	N	21					142
02	1316	X	1136	-0-	-180	-0-	1134	3	2	9	N	2	116	1			28
03	1457	X	141	-0-	-1316	-0-	141	3			N	-0-					28
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					28
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					66
01	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2518	3	86	9	N	78					144
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	2041	3	37	9	N	34	144	1			34
03	2914	X	1717	-0-	-1197	-0-	1665	3	52	9	N	47					81
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	1939	3			N	-0-					81
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					81

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
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					23
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	3					26
							3	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-					26
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	119	1	1474	2	N	-0-					26
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1519	2	N	-0-					26

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					21
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					21
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					21
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
12	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1774	2	2	9	N	2	2	8			17
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	186	1	1632	2	N	-0-					17
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1615	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	186	1	1768	2	N	-0-					17
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	180	1	1687	2	N	-0-					17
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	186	1	1704	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1730	-0-	-967	-0-	1730	2			N	-0-					58
01	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	130	1	1606	2	N	127	168	1			17
							140	9									
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	129	1	1614	2	N	-0-					17
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	N	2	2	8			17
							2	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1828	2	N	47					64
							52	9									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	57	-0-	57	57	6	1	51	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	56	-0-	56	113	6	1	50	2	N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					14
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	2	N	-0-					14
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					14
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

12	3100	N	3548	-0-	448	515	188	1	3295	2	N	59	165	1			20
							65	9									
01	3100	N	3399	-0-	299	814	182	1	3217	2	N	-0-					20
02	3713	X	2899	-0-	-814	-0-	127	1	2771	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	144	1	3023	2	N	-0-					20
04	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	248	1	2771	2	N	-0-					20
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3227	2	N	1					21
							1	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

12	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-					40
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-					40
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	2	N	30					70
							33	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					70
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	N	1					71
							1	9									
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	80	1	1808	2	N	-0-					71

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					123
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	N	-0-					123
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					123
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	55	1	414	2	N	-0-					123
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	45	1	378	2	N	-0-					123
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-					123

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

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

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3721	-0-	621	621	185	1	3534	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	3100	N	2868	-0-	-232	389	179	1	2689	2	N	-0-					18
02	2800	N	2592	-0-	-208	181	168	1	2424	2	N	-0-					18
03	3088	X	2907	-0-	-181	-0-	186	1	2577	2	N	131	1	8			148
							144	9									
04	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	171	1	2699	2	N	-0-					148
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					23
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					23
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1344	2	N	39	3	8			59
							43	9									
04	1800	N	954	-0-	-846	-0-	87	1	867	2	N	-0-					59
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	2	N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					14
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	2	N	-0-					14
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	2	N	-0-					14
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					14
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-					14
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					17
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					17
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					17
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					17
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					17
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	2	3	9	N	3	3	8			161
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					161
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	9	N	1	1	8			161
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	2	46	9	N	42	2	8			201
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3767	2	52	9	N	47	178	1			70
*05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3849	2	107	9	N	97					167

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	243	1	89	2	N	-0-					69
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	12	1	212	2	N	-0-					69
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	9	1	227	2	N	-0-					69
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	N	-0-					69
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	7	1	63	2	N	-0-					69
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	98	1	1162	2	N	1	1	8			69
							1	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					36
01	3100	N	3400	-0-	300	300	186	1	3214	2	N	-0-					36
02	2800	N	2654	-0-	-146	154	104	1	2550	2	N	-0-					36
03	2988	N	2834	-0-	-154	-0-	239	1	2595	2	N	-0-					36
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	245	1	2201	2	N	-0-					36
05	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	174	1	2051	2	N	-0-					36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

12	1736	N	870	-0-	-866	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	31	1	385	2	N	24					24
							26	9									
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	52	1	648	2	N	-0-					24
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	2211	2	N	10					34
							11	9									
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	N	11	1	8			44
							12	9									

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					127
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	339	1	4651	2	N	51					178
							56	9									
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	125	1	2333	2	N	27	165	1	1	8	39
							30	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	320	1	3482	2	N	13	1	8			51
							14	9									
04	4890	X	2831	-0-	-2059	-0-	257	1	2554	2	N	18					69
							20	9									
05	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	294	1	3185	2	N	28					97
							31	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					87
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	2	N	-0-					87
02	532	N	111	-0-	-421	-0-	8	1	103	2	N	-0-					87
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	12	1	152	2	N	-0-					87
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	N	102	164	1			25
							112	9									
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	N	18					18
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					18
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					18
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					18
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	403 70	1 9	4445	2	N	64	8	8			73
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	403 11	1 9	4668	2	N	10	65	1	1	8	17
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	364 90	1 9	4529	2	N	82	12	8			87
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	403 4	1 9	5366	2	N	4	4	8			87
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	335	1	4320	2	N	-0-					87
*05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	5211	2	N	2					89

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

12	5549	X	1609	-0-	-3940	-0-	87	1	1522	2	N	-0-					76
01	5549	X	1852	-0-	-3697	-0-	99	1	1753	2	N	-0-					76
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	3963	2	N	-0-					76
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	198	1	4174	2	N	-0-					76
04	3570	X	1225	-0-	-2345	-0-	100	1	1125	2	N	-0-					76
05	4588	X	223	-0-	-4365	-0-	17	1	206	2	N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	164	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

12	1860	N	593	-0-	-1267	-0-	593	2			Y	-0-					3
01	1891	X	733	-0-	-1158	-0-	163	1	570	2	Y	-0-					3
02	1680	X	807	-0-	-873	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					3
03	1767	X	877	-0-	-890	-0-	37	1	840	2	Y	-0-					3
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					3
*05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	2	17	9	Y	15					15
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	536	-0-	536	536	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	132	-0-	132	668	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	430	-0-	430	1098	18	1	412	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1417	2	37	9	N	34					188
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-					188
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	71	1	882	2	N	3					191
							3	9									
03	1457	N	873	-0-	-584	-0-	65	1	808	2	N	-0-					191
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1682	2	N	6					197
							7	9									
*05	3100	N	5702	-0-	2602	2602	243	1	5442	2	N	15					212
							17	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

12	2759	X	2191	-0-	-568	-0-	2191	2			N	-0-					110
01	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	184	1	2267	2	N	-0-					110
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	156	1	1949	2	N	-0-					110
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2479	2	N	4	4	8			110
							4	9									
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	N	5	1	8			114
							6	9									
*05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	2	N	1					115
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 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
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					47
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	2	N	-0-					47
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-					47
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	71	1	595	2	N	-0-					47
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	56	1	496	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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2	2	8			110
01	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	313	1	1094	2	Y	-0-					110
02	1596	X	623	-0-	-973	-0-	26	1	595	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
03	1767	X	1069	-0-	-698	-0-	45	1	1023	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
04	1620	X	677	-0-	-943	-0-	27	1	649	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
05	1395	X	711	-0-	-684	-0-	30	1	681	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
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	159	1	2801	2	N	-0-					118
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	153	1	2694	2	N	-0-					118
02	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	83	1	1818	2	N	-0-					118
03	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	92	1	1942	2	N	-0-					118
04	2850	X	875	-0-	-1975	-0-	72	1	803	2	N	-0-					118
05	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	154	1	1898	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
12	3007	X	964	-0-	-2043	-0-	83	1	881	2	N	-0-					19
01	3007	X	1043	-0-	-1964	-0-	81	1	962	2	N	-0-					19
02	2268	X	2043	-0-	-225	-0-	108	1	1933	2	N	2	2	8			19
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	122	1	2065	2	N	20					39
							22	9									
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	8					47
							9	9									
05	2263	X	1025	-0-	-1238	-0-	86	1	939	2	N	-0-					47

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
12	1767	X	1319	-0-	-448	-0-	1319	2			N	-0-					30
01	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	167	1	1047	2	N	-0-					30
02	1596	X	784	-0-	-812	-0-	132	1	652	2	N	-0-					30
03	1333	N	760	-0-	-573	-0-	110	1	650	2	N	-0-					30
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					30
05	868	N	41	-0-	-827	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	6386	X	4629	-0-	-1757	-0-	700	1	3929	2	N	-0-					38
01	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	1485	1	4213	2	N	-0-					38
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1081	1	2456	2	N	-0-					38
03	5425	X	3873	-0-	-1552	-0-	1052	1	2818	2	N	3	3	8			38
							3	9									
04	5520	X	168	-0-	-5352	-0-	20	1	148	2	N	-0-					38
*05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	921	1	5773	2	N	-0-					38

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

12	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					25
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	841	2	N	25					50
							28	9									
03	899	N	179	-0-	-720	-0-	20	1	155	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-					50
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					55
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	786	1	7039	2	Y	-0-					55
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	680	1	5785	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
03	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	832	1	6336	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
04	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	716	1	6013	2	Y	-0-					55
05	7812	X	7147	-0-	-665	-0-	731	1	6416	2	Y	-0-					55

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14127	2	122	9	N	111	177	1	5	8	112
01	13919	X	13496	-0-	-423	-0-	13395	2	101	9	N	92	160	1	1	8	43
02	13160	X	12623	-0-	-537	-0-	530	1	11993	2	N	91	2	8			132
							100	9									
03	14570	X	13146	-0-	-1424	-0-	546	1	12514	2	N	78	4	8			206
							86	9									
04	14100	X	12012	-0-	-2088	-0-	470	1	11426	2	N	105	186	1			125
							116	9									
05	14260	X	13247	-0-	-1013	-0-	557	1	12606	2	N	76					201
							84	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	135	1	1426	2	N	5	5	8			65
							6	9									
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	104	1	1263	2	N	96	1	8			160
							106	9									
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	99	1	1106	2	N	34	165	1	4	8	25
							37	9									
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	116	1	1306	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	1440	N	981	-0-	-459	-0-	36	1	945	2	N	-0-					25
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	105	1	1191	2	N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40	155	1			25
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5					30
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	N	25					25
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25

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

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	760	-0-	-1689	-0-	760	2			N	-0-					142
01	2449	X	604	-0-	-1845	-0-	604	2			N	-0-					142
02	2212	X	615	-0-	-1597	-0-	615	2			N	-0-					142
03	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1605	2			N	-0-					142
04	2370	X	738	-0-	-1632	-0-	738	2			N	-0-					142
05	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	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
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					144
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					144
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-					144
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	95	1	24	2	N	-0-					144
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	429	1	59	2	N	-0-					144
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	115287	-0-	115287	988946	113878	2	1409	9	N	1281	1103	1			424
01	0	W	104830	-0-	104830	1093776	103597	2	1233	9	N	1121	1305	1			240
02	0	W	87637	-0-	87637	1181413	86600	2	1037	9	N	943	936	1			247
03	0	W	66558	-0-	66558	1247971	65767	2	791	9	N	719	737	1			229
04	0	W	86962	-0-	86962	1334933	86007	2	955	9	N	868	918	1			179
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1334933					N	NO RPT					179

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105803	X	104154	-0-	-1649	-0-	4940	1	98033	2	N	1074	1107	1			285
							1181	9									
01	105803	X	91156	-0-	-14647	-0-	5111	1	85103	2	N	856	921	1			220
							942	9									
02	95564	X	73002	-0-	-22562	-0-	4787	1	67450	2	N	695	566	1			349
							765	9									
03	105803	X	67102	-0-	-38701	-0-	4390	1	62050	2	N	602	739	1			212
							662	9									
04	102390	X	69189	-0-	-33201	-0-	3231	1	65281	2	N	615	715	1			112
							677	9									
05	105803	X	69721	-0-	-36082	-0-	3456	1	65576	2	N	626	559	1			179
							689	9									

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
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	163	1	604	2	N	-0-					44
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	151	1	530	2	N	-0-					44
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	N	-0-					44
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	120	1	482	2	N	8					52
							9	9									
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	130	1	481	2	N	-0-					52
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	19					71
							21	9									

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
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									
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	541	1	5421	2	N	10					48
							11	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	551	1	6407	2	N	56					104
							62	9									
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	543	1	5596	2	N	28					132
							31	9									
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541	1	5379	2	N	15					147
							17	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
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									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	370	1	1384	2	N	3					80
							3	9									
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	363	1	1451	2	N	5					85
							6	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	373	1	1377	2	N	2					87
							2	9									
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	350	1	1384	2	N	3					90
							3	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
12	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	1426	2			N	-0-					58
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					58
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	N	56					114
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					114
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					114
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					114

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					7
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	Y	3					10
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					10
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3					13
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	Y	1					14
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	3	10	9	Y	9	21	1			2

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	99	1			6
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	883	2	48	9	Y	44					50
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	827	2	54	9	Y	49					99
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	92	1			7
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	824	2	40	9	Y	36					43
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	Y	12					55

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	3503	X	1522	-0-	-1981	-0-	1505	2	17	9	Y	15	69	1			7
01	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2755	2	39	9	Y	35					42
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2213	2	19	9	Y	17					59
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	2	92	9	Y	84	76	1			67
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	2	25	9	Y	23	77	1			13
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3254	2	87	9	Y	79	79	1			13

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	42	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	34	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	258	-0-	-1199	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	23	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	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
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					17
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					17
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	58	1	1920	2	N	-0-					17
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2823	2	N	-0-					17
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					17
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	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
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	26	1	870	2	N	-0-					124
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	73	1	2517	2	N	58					182
							64	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					182
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-					182
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					182
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					19
01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	21	1	722	2	N	-0-					19
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					19
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	54	1	1782	2	N	-0-					19
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	18	1	595	2	N	-0-					19
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	12	1	387	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
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3267	2	142	9	Y	129	164	1			177
01	3100	N	3310	-0-	210	519	3273	2	37	9	Y	34	166	1			45
02	1932	N	468	-0-	-1464	-0-	374	2	94	9	Y	85					130
03	2139	X	107	-0-	-2032	-0-	78	2	29	9	Y	26	144	1			12
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					12
05	2139	X	196	-0-	-1943	-0-	196	2			Y	-0-					12

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
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	86	1	2887	2	N	-0-					159
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	2	N	33	178	1			14
							36	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					14
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	201	1	6629	2	N	-0-					14
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	149	1	4985	2	N	34					48
							37	9									
*05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	92	1	2960	2	N	3					51
							3	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
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					110
01	899	N	450	-0-	-449	-0-	13	1	437	2	N	-0-					110
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					110
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-					110
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-					110
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	7	1	212	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
12	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	67	1	2246	2	N	-0-					68
01	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	65	1	2250	2	N	52					120
							57	9									
02	2184	X	2109	-0-	-75	-0-	60	1	1990	2	N	54	165	1			9
							59	9									
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	66	1	2178	2	N	-0-					9
04	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	62	1	2089	2	N	66					75
							73	9									
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					75

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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	N	-0-					137
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	26	1	908	2	N	-0-					137
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					137
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					137
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	-0-					137
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	24	1	781	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-					52
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					52
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-					52
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	-0-					52
05	1271	X	563	-0-	-708	-0-	17	1	546	2	N	-0-					52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					1
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

12	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	73	1	2457	2	N	-0-					50
01	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	70	1	2425	2	N	5					55
							6	9									
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	100					155
							110	9									
03	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	74	1	2451	2	N	72	171	1			56
							79	9									
04	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					56
05	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1401	2	N	10					66
							11	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	N	64					84
							70	9									
01	868	N	824	-0-	-44	-0-	23	1	801	2	N	-0-					84
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					84
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	N	-0-					84
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	N	-0-					84
05	961	N	360	-0-	-601	-0-	11	1	349	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
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	16	1			5
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	4	1			1
02	2800	N	3630	-0-	830	830	3596	2	34	9	Y	31					32
03	2955	N	2125	-0-	-830	-0-	2114	2	11	9	Y	10	39	1			3
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					3
05	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	2			Y	-0-					3

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	46	1	1526	2	N	-0-					18
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1364	2	N	-0-					18
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	N	-0-					18
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-					18
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					18
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					18

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	95	-0-	-401	-0-	3	1	92	2	N	-0-					17
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	4	1	122	2	N	108					125
							119	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	7	1	233	2	N	-0-					125
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	106					231
							117	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	168	1			63
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	2	N	-0-					63

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4864	-0-	-1367	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4390	-0-	-860	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	N	-0-					17
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	-0-					17
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					17
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	N	-0-					17
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	7	1	223	2	N	-0-					17

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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

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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
12	6758	X	2601	-0-	-4157	-0-	2579	2	22	9	Y	20	112	1			11
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5547	2	51	9	Y	46					57
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5820	2	25	9	Y	23					80
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6144	2	121	9	Y	110	102	1			88
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6044	2	34	9	Y	31	101	1			18
*05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5555	2	112	9	Y	102	103	1			17

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
12	341	N	107	-0-	-234	-0-	106	2	1	9	Y	1					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	6301	2	14	9	Y	13	70	1			4
01	6324	X	5162	-0-	-1162	-0-	5107	2	55	9	Y	50					54
02	5712	X	4742	-0-	-970	-0-	4706	2	36	9	Y	33					87
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-	81	1			6
04	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5829	2	45	9	Y	41					47
05	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5809	2	15	9	Y	14					61

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
12	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	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
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1089	-0-	-311	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	105	-0-	105	1073	105	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	257	-0-	-1115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	532	-0-	-987	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	684	-0-	-786	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

12	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2437	-0-	-895	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2841	-0-	-729	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
*05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3665	-0-	-1326	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3368	-0-	-1140	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	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
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2857	-0-	-1142	-0-	2857	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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	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
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	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
12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1768	-0-	-248	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	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
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2471	-0-	-1497	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	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
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4839	-0-	-901	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5493	-0-	-862	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	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
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2864	-0-	-300	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	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
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1624	-0-	-700	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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
12	14B2 EXT		7196	-0-	7196	20359	7196	2			Y	-0-					19
01	25949	X	5590	-0-	-20359	-0-	5590	2			Y	-0-					19
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					19
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5315	2	1	9	Y	1	18	1			2
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					2
05	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-					2

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
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4622	-0-	-1113	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4090	-0-	-1460	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	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
12	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	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
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2511	-0-	-317	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	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
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	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
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1608	-0-	-792	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	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
12	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

12	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2714	-0-	-975	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1898	-0-	-146	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

12	1488	X	867	-0-	-621	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	841	-0-	-647	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	687	-0-	-629	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	899	X	583	-0-	-316	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	868	X	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4161	-0-	-1512	-0-	4161	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
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	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
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3207	-0-	-125	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3335	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
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	980	X	944	-0-	-36	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	668	-0-	-922	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	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
12	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2851	-0-	-1334	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2686	-0-	-1010	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	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
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2494	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
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	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
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	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
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	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

12	1705	N	838	-0-	-867	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	805	-0-	-735	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	794	-0-	-725	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
*05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	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
12	2077	X	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	624	-0-	-678	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	190	-0-	-1298	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3585	-0-	-1530	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3762	-0-	-1188	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3666	-0-	-1139	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2890	-0-	-190	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2952	-0-	-352	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	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
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1131	-0-	-884	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	877	-0-	-943	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	839	-0-	-928	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	843	-0-	-747	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3881	-0-	-583	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					33
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					33
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	6	1	202	2	N	-0-					33
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	N	-0-					33
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	5	1	172	2	N	-0-					33
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1303	-0-	-797	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2186	-0-	-558	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	1881	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
12	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3351	-0-	-1175	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4033	-0-	-347	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2123	-0-	-1473	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

12	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4239	-0-	-521	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4187	-0-	-1083	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	4221	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
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2681	-0-	-1631	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3629	-0-	-1145	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3124	-0-	-1309	-0-	3124	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
12	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	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
12	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3167	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
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2221	-0-	-187	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2154	-0-	-426	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	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
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	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
12	5177	X	4832	-0-	-345	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4504	-0-	-592	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	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
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	2	N	-0-					90
01	1488	N	917	-0-	-571	-0-	26	1	891	2	N	-0-					90
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	2	N	-0-					90
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1637	2	N	23					113
							25	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	22	1	740	2	N	91	177	1			27
							100	9									
05	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	6	1	198	2	N	-0-					27

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
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	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
12	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	6962	3	86	9	Y	78	87	1			42
01	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	6625	3	61	9	Y	55					97
02	6580	X	5838	-0-	-742	-0-	5773	3	65	9	Y	59	88	1			68
03	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	5932	3	51	9	Y	46	86	1			28
04	7050	X	6040	-0-	-1010	-0-	5928	3	112	9	Y	102					130
05	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	5596	3	54	9	Y	49	114	1			65

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
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	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
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	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
12	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	5418	3	48	9	Y	44	49	1			24
01	6014	X	4696	-0-	-1318	-0-	4662	3	34	9	Y	31					55
02	5432	X	3968	-0-	-1464	-0-	3937	3	31	9	Y	28	50	1			33
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5663	3	48	9	Y	44	50	1			27
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	4881	3	26	9	Y	24					51
05	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5291	3	45	9	Y	41	45	1			47

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
12	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3375	3	25	9	Y	23	26	1			13
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3377	3	15	9	Y	14					27
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	3	14	9	Y	13	25	1			15
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3359	3	10	9	Y	9	19	1			5
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	3	2	9	Y	2					7
*05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2859	3	4	9	Y	4	6	1			5

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2787	3	18	9	Y	16	13	1			9
01	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3223	3	15	9	Y	14					23
02	3584	X	2891	-0-	-693	-0-	2870	3	21	9	Y	19	21	1			21
03	3968	X	3109	-0-	-859	-0-	3086	3	23	9	Y	21	29	1			13
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2701	3	7	9	Y	6					19
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2402	3	4	9	Y	4	17	1			6

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4322	-0-	-466	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5040	-0-	-261	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					67
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3364	2	26	9	N	24					236
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	N	54	143	1			147
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3009	2	35	9	N	32					179
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3427	2	37	9	N	34	155	1			58
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					95
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	N	33					128

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2304	3	Y	-0-					11
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	135	1	2308	3	Y	-0-					11
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	3	Y	-0-					11
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	151	1	2377	3	Y	-0-					11
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					11
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	3	Y	-0-					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	208 10	1 9	1590	3	Y	9	1	8			103
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	197 3	1 9	1295	3	Y	3					106
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	210 10	1 9	1770	3	Y	9	1	8			114
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	1606	3	Y	3					117
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					117
05	1891	N	372	-0-	-1519	-0-	150 2	1 9	220	3	Y	2					122

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	16	-0-	-39	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4389	-0-	-1519	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	2236	-0-	-4094	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5711	-0-	-830	-0-	5711	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-					10
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	278	3	25	9	Y	23					33
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					33
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2555	3	23	9	Y	21					54
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2615	3	14	9	Y	13					67
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2798	3	79	9	Y	72	125	1			14

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
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3		N	-0-			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3		N	-0-			-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3		N	-0-			-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3		N	-0-			-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
*05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	58	3124	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2988	-0-	188	246	2988	3		N	-0-			-0-
03	3506	X	3260	-0-	-246	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
05	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2559	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	1509	-0-	-2242	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
01	3069	X	1045	-0-	-2024	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	982	-0-	-1790	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	1305	-0-	-1764	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
04	2400	X	1519	-0-	-881	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
05	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	1281	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
12	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					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
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1461	-0-	-863	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	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
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6107	X	4083	-0-	-2024	-0-	120	1	3930	2	N	30					222
							33	9									
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					222
02	2240	X	227	-0-	-2013	-0-	7	1	220	2	N	-0-					222
03	9455	X	131	-0-	-9324	-0-	4	1	127	2	N	-0-					222
04	9150	X	7587	-0-	-1563	-0-	222	1	7299	2	N	60					282
							66	9									
05	4092	X	582	-0-	-3510	-0-	15	1	499	2	N	62					344
							68	9									

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2342	2	22	9	N	20					167
01	1550	N	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					167
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	1126	2	14	9	N	13					180
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	N	8	144	1			44
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					44
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1344	-0-	-2190	-0-	259 3	1 9	1082	3	Y	3	156	1	1	8	73
01	3534	X	869	-0-	-2665	-0-	236	1	633	3	Y	-0-					73
02	3108	X	1028	-0-	-2080	-0-	220 20	1 9	788	3	Y	18	1	8			90
*03	3162	X	1108	-0-	-2054	-0-	233 19	1 9	856	3	Y	17					107
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					107
05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	196	1	96	3	Y	-0-					123

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3					33
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3	1	9	Y	1					34
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4119	3	8	9	Y	7	33	1	1	8	7
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	Y	7					14
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					14
05	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4252	3	3	9	Y	3					9

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	559 74	1 9	5306	3	Y	67					186
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	568 51	1 9	5450	3	Y	46					232
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	525 62	1 9	5207	3	Y	56	158	1	2	8	128
*03	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	582 56	1 9	5363	3	Y	51					179
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					179
05	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	667 101	1 9	4634	3	Y	92	170	1			136

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
12	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6749	3	30	9	Y	27					276
01	7006	X	6492	-0-	-514	-0-	6439	3	53	9	Y	48	155	1			169
02	6552	X	5743	-0-	-809	-0-	5615	3	128	9	Y	116	156	1			129
*03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7282	3	92	9	Y	84					213
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					213
05	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6399	3	55	9	Y	50					173

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5219	3	64	9	N	58	175	1			74
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5202	3	61	9	N	55					129
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4899	3	43	9	N	39					168
*03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5060	3	47	9	N	43	172	1			39
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					39
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4726	3	50	9	N	45					142

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
12	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	5379	3	65	9	Y	59					191
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5385	3	72	9	Y	65					256
02	5040	X	4963	-0-	-77	-0-	4891	3	72	9	Y	65	139	1	2	8	180
*03	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5333	3	53	9	Y	48					228
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					228
05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	4904	3	24	9	Y	22					173

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
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3901	3	9	9	N	8					124
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3812	3	57	9	N	52					176
02	3556	X	3517	-0-	-39	-0-	3494	3	23	9	N	21	175	1			22
*03	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3853	3	10	9	N	9					31
04	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	3721	3	37	9	N	34					65
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3680	3	19	9	N	17					82

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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	Y	17					83
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3					86
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	709	3	33	9	Y	30	82	1	2	8	32
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	Y	25					57
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					57
05	837	N	248	-0-	-589	-0-	234	3	14	9	Y	13					33

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
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1					265
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					266
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					267
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					269
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					272
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5					277

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
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2937	2	29	9	N	26					48
01	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2498	2	24	9	N	22					70
02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2104	2	41	9	N	37	91	1			16
03	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	2254	2	30	9	N	27					43
*04	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	2092	2	21	9	N	19					62
05	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	2000	2	30	9	N	27					89

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2802	3	139	9	N	126					302
01	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	3321	3	63	9	N	57	174	1			185
02	4004	X	2662	-0-	-1342	-0-	2484	3	178	9	N	162	180	1			167
03	4061	X	2610	-0-	-1451	-0-	2610	3			N	-0-					167
04	3840	X	2293	-0-	-1547	-0-	2132	3	161	9	N	146	174	1			139
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3434	3	290	9	N	264	174	1			229

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	99 70	1 9	3252	2	N	64					160
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	72 20	1 9	2390	2	N	18					178
02	2436	X	1863	-0-	-573	-0-	55 10	1 9	1798	2	N	9	138	1			49
03	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	85 17	1 9	2807	2	N	15					64
04	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	95 30	1 9	3123	2	N	27					91
05	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	78 11	1 9	2565	2	N	10					101

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					133
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					143
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					143
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	50	2	3	9	N	3					146
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					150
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					153

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

12	14B2	EXT	956	-0-	956	956	358	2	598	9	N	544	541	1			3
01	14B2	EXT	2439	-0-	2439	3395	1428	2	1011	9	N	919	912	1			10
02	14B2	EXT	1294	-0-	1294	4689	494	2	800	9	N	727	722	1			15
03	14B2	EXT	2464	-0-	2464	7153	814	2	1650	9	N	1500	1496	1			19
04	14B2	EXT	56757	-0-	56757	63910	19252	2	37505	9	N	34095	33802	1			312
05	14B2	EXT	40106	-0-	40106	104016	13669	2	26437	9	N	24034	24248	1			98

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

12	78276	X	22151	-0-	-56125	-0-	21566	2	585	9	N	532	585	1			169
01	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	20149	2	480	9	N	436	373	1			232
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17278	2	398	9	N	362	350	1			244
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18129	2	384	9	N	349	376	1			217
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	16849	2	366	9	N	333	376	1			174
*05	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	45969	2	361	9	N	328	363	1			139

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	2	28	9	N	25					80
01	868	N	140	-0-	-728	-0-	123	2	17	9	N	15					95
02	784	N	273	-0-	-511	-0-	251	2	22	9	N	20					115
03	899	N	373	-0-	-526	-0-	343	2	30	9	N	27					142
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18					160
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	780	2	28	9	N	25					185

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

12	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	N	5					41
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	741	2	2	9	N	2					43
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8					51
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					59
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	N	6					65
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	667	2	6	9	N	5	36	1			34

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
12	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1764	2	42	9	N	38					65
01	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1730	2	42	9	N	38	69	1			34
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1754	2	40	9	N	36					70
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2005	2	48	9	N	44					114
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1788	2	44	9	N	40					154
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	1557	2	50	9	N	45	83	1			116

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
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1555	2	108	9	N	98					261
01	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					261
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1345	2	9	9	N	8	97	1			172
03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1353	2	13	9	N	12	75	1			109
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1164	2	10	9	N	9					118
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	N	10	119	1			9

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	434	1	2854	2	N	-0-					79
01	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	412	1	2915	2	N	-0-					79
02	3276	X	2761	-0-	-515	-0-	392	1	2355	2	N	13					92
							14	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	431	1	3433	2	N	16	3	8			105
							18	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	362	1	3243	2	N	7					112
							8	9									
*05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	412	1	3636	2	N	56	143	1			25
							62	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

12	930	N	826	-0-	-104	-0-	71	1	755	2	N	-0-					105
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	N	-0-					105
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	25	1	433	2	N	-0-					105
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	33	1	569	2	N	-0-					105
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	2	N	-0-					105
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	N	-0-					105

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	151	1	2656	2	Y	41	156	1	2	8	24
							45	9									
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	2	Y	20					44
							22	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	272	1	2060	2	Y	3	1	8			46
							3	9									
03	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	302	1	2393	2	Y	12					58
							13	9									
04	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	254	1	2088	2	Y	9					67
							10	9									
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	305	1	2467	2	Y	10					77
							11	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	94	1			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	139	3	1	76	2	N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

12	2263	N	1555	-0-	-708	-0-	135	1	1418	2	N	2	2	8			21
							2	9									
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1684	2	N	-0-					21
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	135	1	1502	2	N	1	1	8			21
							1	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1535	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1974	2	N	-0-					21
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					21

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	431	1	2381	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	343	1	1965	2	Y	-0-					18
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	392	1	3234	2	Y	25	6	8			37
							28	9									
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	357	1	2572	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
04	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	323	1	2130	2	Y	-0-					37
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	434	1	2987	2	Y	21					58
							23	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			Y	-0-					88
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			Y	-0-					88
02	1400	X	424	-0-	-976	-0-	424	2			Y	-0-					88
03	1271	X	150	-0-	-1121	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	8			88
04	1230	X	559	-0-	-671	-0-	528	2	31	9	Y	28					116
05	1271	X	1080	-0-	-191	-0-	995	2	85	9	Y	77	168	1			25

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	83	54	-0-	-29	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
*05	5 N	5	-0-	-0-	-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

12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	446 102	1 9	4556	2	N	93					162
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	446 63	1 9	3988	2	N	57	188	1			31
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	401 31	1 9	2090	2	N	28					59
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	446 91	1 9	3536	2	N	83					142
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	432 98	1 9	4393	2	N	89	171	1			60
*05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	389 83	1 9	3907	2	N	75					135

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	1009	-0-	-2715	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	1789	-0-	-2241	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	273	-0-	-3627	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	425	-0-	-2613	-0-	425	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

12	5580	X	4659	-0-	-921	-0-	134	1	4525	2	N	-0-					-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	150	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3181	-0-	-1467	-0-	93	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4448	-0-	-543	-0-	129	1	4258	2	Y	55					55
							61	9									
04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	146	1	4762	2	Y	15					70
							17	9									
05	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	141	1	4671	2	Y	-0-					70

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

12	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	100	1	3360	2	N	-0-					22
01	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	131	1	4440	2	N	-0-					22
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	106	1	3523	2	N	-0-					22
03	4681	X	3796	-0-	-885	-0-	111	1	3685	2	N	-0-					22
04	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	108	1	3605	2	N	51					73
							56	9									
05	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	126	1	4206	2	N	-0-					73

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-					1
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					6
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					6
03	1829	X	1405	-0-	-424	-0-	1401	3	4	9	Y	4					10
04	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	1426	3	2	9	Y	2					12
05	2077	X	866	-0-	-1211	-0-	852	3	14	9	Y	13	22	1			3

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					15
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	202	2	108	9	Y	98					113
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					113
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	214	2	54	9	Y	49	149	1			13
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			Y	-0-					13
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					13

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

12	14B2	EXT	1329	-0-	1329	1329	1329	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	1338	9	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	355	-0-	355	1693	355	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1633	-0-	1633	3326	1633	3			N	-0-					-0-
04	5431	X	2105	-0-	-3326	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2065	-0-	2065	2065	2065	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	939	-0-	939	3004	939	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	960	-0-	960	3964	960	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1839	-0-	-485	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	722	-0-	-1107	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	6981	-0-	3881	3881	6981	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	109	2	N	1					33
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					33
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					33
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					33
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					33
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	-0-					33

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1705	N	1178	-0-	-527	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1019	-0-	-269	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					99
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					99
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					99
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					99
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					99
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

12	527	X	239	-0-	-288	-0-	239	3			N	-0-					17
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					17
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					17
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					17
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					17
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (KELLY) WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

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

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					184
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					184
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					184
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					184
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					184
05	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	176	1	2438	3	N	5					115
							6	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	3	N	44					159
							48	9									
02	2492	X	2452	-0-	-40	-0-	166	1	2233	3	N	48	183	1	2	8	22
							53	9									
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	181	1	2371	3	N	25					47
							28	9									
04	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	174	1	2253	3	N	43					90
							47	9									
05	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	184	1	2432	3	N	90					180
							99	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1418	-0-	-70	-0-	94	1	1313	3	N	10	3	8			99
							11	9									
01	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	88	1	1160	3	N	1					100
							1	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1450	3	N	35	5	8			130
							39	9									
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1891	3	N	89	181	1			38
							98	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	1986	3	N	86					124
							95	9									
05	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	117	1	1559	3	N	48					172
							53	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4610	-0-	-2458	-0-	4392	2	218	9	N	198	188	1			112
01	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	4356	2	68	9	N	62					174
02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3810	2	7	9	N	6					180
03	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	4111	2	36	9	N	33	181	1			32
*04	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	3905	2	75	9	N	68					100
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	3985	2	252	9	N	229	184	1			145

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					120
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	Y	15					135
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	8			135
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			Y	-0-					135
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					135
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			Y	-0-					135

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2229	2	25	9	N	23					182
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2414	2	20	9	N	18					200
02	2800	X	2185	-0-	-615	-0-	2095	2	90	9	N	82	5	8			277
03	3100	X	2350	-0-	-750	-0-	2343	2	7	9	N	6	174	1			109
04	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2401	2	59	9	N	54	3	8			160
05	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	2425	2	13	9	N	12					172

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	751	-0-	-241	-0-	742	2	9	9	N	8					216
01	1023	N	883	-0-	-140	-0-	866	2	17	9	N	15	147	1			84
02	896	N	611	-0-	-285	-0-	599	2	12	9	N	11					95
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					95
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	812	2	30	9	N	27					122
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	N	14					136

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					36
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					36
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					36
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					36
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					36
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					36

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	3	N	87					407
							96	9									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	3	N	86	178	1			315
							95	9									
02	2212	N	2045	-0-	-167	-0-	119	1	1839	3	N	79					394
							87	9									
*03	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	124	1	1943	3	N	73	173	1			294
							80	9									
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					294
05	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	112	1	1876	3	N	75					267
							83	9									

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	281	1	526	2	N	27					160
							30	9									
01	775	X	616	-0-	-159	-0-	6	1	579	2	N	28					188
							31	9									
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	27					215
							30	9									
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	65	1	651	2	N	14	188	1			41
							15	9									
04	810	X	614	-0-	-196	-0-	82	1	506	2	N	24					65
							26	9									
05	837	X	826	-0-	-11	-0-	62	1	739	2	N	23					88
							25	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

12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					162
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					162
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					162
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					162
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

12	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					13
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					13
02	252	N	16	-0-	-236	-0-	16	2			N	-0-					13
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					13
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/2015

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

12	961	X	627	-0-	-334	-0-	604	2	23	9	N	21					84
01	961	X	663	-0-	-298	-0-	544	2	119	9	N	108	167	1			25
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					25
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT	3759	-0-	3759	4009	3592	2	167	9	N	152					152
04	8635 X	4626	-0-	-4009	-0-	4527	2	99	9	N	90	185	1			57
*05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5141	2	149	9	N	135					192

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					18
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	46	1	161	2	Y	-0-					18
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					18
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					18
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					18
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					18

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1188	2	142	9	N	129	169	1			208
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1317	2	143	9	N	130	175	1			163
02	1568 N	1157	-0-	-411	-0-	1043	2	114	9	N	104	165	1			102
03	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1094	2	180	9	N	164	168	1			98
04	1410 N	1190	-0-	-220	-0-	1077	2	113	9	N	103					201
05	1271 N	852	-0-	-419	-0-	826	2	26	9	N	24	169	1			56

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					124
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					124
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					124
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 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
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4022	2	33	9	N	30					279
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5235	2	73	9	N	66	123	1			222
02	7560	X	3545	-0-	-4015	-0-	3545	2			N	-0-					222
03	8370	X	3960	-0-	-4410	-0-	3875	2	85	9	N	77					299
04	8100	X	3408	-0-	-4692	-0-	3361	2	47	9	N	43					342
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					342

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					207
01	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					212
02	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					215
03	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					215
04	1950	#	1611	-0-	-339	-0-	1607	2	4	9	N	4					219
05	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					219

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

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

	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
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	1456	3	Y	6	6	1			-0-
01	2232	N	1026	-0-	-1206	-0-	22 6	1 9	998	3	Y	5	5	1			-0-
02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17 6	1 9	758	3	Y	5	5	1			-0-
03	1488	N	810	-0-	-678	-0-	18 7	1 9	785	3	Y	6	6	1			-0-
*04	990	N	731	-0-	-259	-0-	17 6	1 9	708	3	Y	5	5	1			-0-
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	16 6	1 9	659	3	Y	5	5	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1931	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1	1945	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1825	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

12	527	N	457	-0-	-70	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	10	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	682	N	634	-0-	-48	-0-	14	1	609	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	682	N	578	-0-	-104	-0-	13	1	554	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	600	N	502	-0-	-98	-0-	11	1	482	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	12	1	517	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

12	248	N	108	-0-	-140	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

12	1767	N	931	-0-	-836	-0-	19	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	25	1	1181	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	29	1	1437	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	44	1	1490	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	992	N	956	-0-	-36	-0-	21	1	905	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	20	1	892	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	18	1	776	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	19	1	829	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*04	900	N	856	-0-	-44	-0-	19	1	808	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	20	1	840	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	48	1	2266	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	46	1	2166	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
02	2436	N	1965	-0-	-471	-0-	38	1	1872	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	41	1	1896	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
*04	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	43	1	1945	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	43	1	1460	3	Y	51	51	1			2
							56	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6 130	1 9	231	3	Y	118	108	1			10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18 24	1 9	847	3	Y	22	22	1			1
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18 23	1 9	827	3	Y	21	21	1			1
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	15 22	1 9	721	3	Y	20	20	1			1
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18 23	1 9	829	3	Y	21	22	1			-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17 23	1 9	770	3	Y	21	20	1			1
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	19 22	1 9	642	3	Y	20	20	1			1

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

12	403	N	299	-0-	-104	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	310	-0-	-530	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15 112	1 9	653	3	Y	102	102	1			3
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	14 109	1 9	631	3	Y	99	99	1			3
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	10 103	1 9	434	3	Y	94	94	1			3
03	775	N	570	-0-	-205	-0-	10 110	1 9	450	3	Y	100	101	1			2
*04	720	N	542	-0-	-178	-0-	10 107	1 9	425	3	Y	97	94	1			5
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	11 103	1 9	451	3	Y	94	94	1			5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	Y	-0-					-0-
*01	620	N	531	-0-	-89	-0-	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	414	-0-	-34	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	38 289	1 9	1555	3	Y	263	260	1			22
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	37 265	1 9	1588	3	Y	241	248	1			15
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	30 253	1 9	1297	3	Y	230	232	1			13
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	29 265	1 9	1247	3	Y	241	236	1			18
*04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	24 226	1 9	1000	3	Y	205	215	1			8
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	30 178	1 9	1300	3	Y	162	167	1			3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
12	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	28	1	1340	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	32	1	1520	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
02	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	26	1	1281	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
*04	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	27	1	1210	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	43	1	1396	3	Y	49	49	1			2
							54	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	2195	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	51	1	2201	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	47	1	1978	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	48	1	1991	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*02	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	33	1	1423	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
*03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	42	1	1798	3	Y	42	41	1			3
							46	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1671	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	29	29	1			1
							32	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. 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
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
01	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	47	1	2105	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
03	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	44	1	1885	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	47	1	1971	3	Y	42	41	1			2
							46	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	1972	3	Y	42	42	1			2
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	89	1	3236	3	Y	65	60	1			5
							72	9									
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	94	1	3461	3	Y	53	54	1			4
							58	9									
11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	69	1	2639	3	Y	61	61	1			4
							67	9									
12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	57	1	2366	3	Y	61	60	1			5
							67	9									
*01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	63	1	2742	3	Y	56	58	1			3
							62	9									
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	67	1	2864	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3889	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	83	1	3586	3	Y	38	39	1			1
							42	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	59	1	2521	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2354	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	28 8	1 9	1215	3	Y	7	7	1			-0-
01	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	27 8	1 9	1198	3	Y	7	7	1			-0-
02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	23 8	1 9	999	3	Y	7	7	1			-0-
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	26 8	1 9	1145	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	28 8	1 9	1163	3	Y	7	7	1			-0-
05	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	27 8	1 9	1155	3	Y	7	7	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

12	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	41 42	1 9	1723	3	Y	38	38	1			3
*01	2356	N	1722	-0-	-634	-0-	38 39	1 9	1645	3	Y	35	36	1			2
*02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60 36	1 9	2555	3	Y	33	33	1			2
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	58 39	1 9	2484	3	Y	35	34	1			3
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50 32	1 9	2103	3	Y	29	31	1			1
05	2480	N	2197	-0-	-283	-0-	49 25	1 9	2123	3	Y	23	24	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2356	N	2064	-0-	-292	-0-		47 1 40 9	1977	3	Y	36	36	1			3
*01	3100	N	3157	-0-	57	57		71 1 37 9	3049	3	Y	34	35	1			2
*02	2737	N	2680	-0-	-57	-0-		60 1 35 9	2585	3	Y	32	32	1			2
*03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		55 1 37 9	2353	3	Y	34	33	1			3
*04	2730	X	2698	-0-	-32	-0-		62 1 31 9	2605	3	Y	28	30	1			1
05	2821	X	2513	-0-	-308	-0-		56 1 24 9	2433	3	Y	22	23	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-		58 1 30 9	2427	3	Y	27	27	1			1
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-		58 1 29 9	2491	3	Y	26	26	1			1
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		51 1 28 9	2195	3	Y	25	25	1			1
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-		58 1 28 9	2447	3	Y	25	26	1			-0-
*04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-		45 1 29 9	1881	3	Y	26	25	1			1
*05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-		53 1 28 9	2290	3	Y	25	25	1			1

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. 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
12	310	N	215	-0-	-95	-0-		4 1 41 9	170	3	Y	37	37	1			1
01	310	N	267	-0-	-43	-0-		5 1 41 9	221	3	Y	37	37	1			1
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-		6 1 39 9	281	3	Y	35	35	1			1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-		6 1 41 9	269	3	Y	37	37	1			1
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-		10 1 40 9	441	3	Y	36	35	1			2
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-		23 1 39 9	783	3	Y	35	35	1			2

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1891	N	1429	-0-	-462	-0-	29	1	1374	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	29	1	1354	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-	24	1	1162	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	29	1	1325	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1416	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1963	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1922	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	40	1	1720	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	40	1	1679	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	47	1	1940	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1948	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1295	-0-	-534	-0-	26	1	1226	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	1829	X	1165	-0-	-664	-0-	23	1	1100	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	1652	X	1472	-0-	-180	-0-	28	1	1404	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	35	1	1599	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*04	1770	X	1458	-0-	-312	-0-	31	1	1386	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
05	1643	X	1307	-0-	-336	-0-	36	1	1231	3	Y	36	36	1			2
							40	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	29	1	1240	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	163	-0-	-61	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	177	-0-	-63	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3113	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	63	1	2625	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	61	1	2619	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	96	97	1			5
							106	9									
*03	899	N	817	-0-	-82	-0-	16	1	690	3	Y	101	98	1			8
							111	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	13	1	575	3	Y	68	70	1			1
							75	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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1988	X	510	-0-	-1478	-0-	1	1	50	3	Y	417	421	1			23
							459	9									
*03	2201	X	1427	-0-	-774	-0-	22	1	922	3	Y	439	429	1			33
							483	9									
*04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	492	505	1			20
							541	9									
05	1798	X	1134	-0-	-664	-0-	16	1	691	3	Y	388	400	1			8
							427	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

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

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*03	1116	N	503	-0-	-613	-0-	11	1	461	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*04	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	10	1	402	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	38	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	34	1	1477	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
12	SWR 10		301	-0-	301	3965	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		156	-0-	156	4121	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		192	-0-	192	4313	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		197	-0-	197	4510	5	1	192	3	Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		195	-0-	195	4705	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		261	-0-	261	4966	6	1	255	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
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1059	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1242	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

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									
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	127	128	1			7
							140	9									
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	133	130	1			10
							146	9									
*04	990	N	938	-0-	-52	-0-	19	1	794	3	Y	114	119	1			5
							125	9									
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	21	1	904	3	Y	89	92	1			2
							98	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	713	N	377	-0-	-336	-0-	9	1	368	3	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
*02	756	X	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
*03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4330	-0-	-1405	-0-	93 186	1 9	4051	3	Y	169	169	1			6
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	105 180	1 9	4657	3	Y	164	164	1			6
02	4984	X	4867	-0-	-117	-0-	105 172	1 9	4590	3	Y	156	156	1			6
03	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	108 180	1 9	4634	3	Y	164	167	1			3
*04	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	105 177	1 9	4389	3	Y	161	156	1			8
05	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	111 172	1 9	4619	3	Y	156	156	1			8

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4 62	1 9	155	3	N	56	55	1			5
*01	341	N	271	-0-	-70	-0-	5 56	1 9	210	3	N	51	53	1			3
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	264	3	N	51	47	1			4
*04	270	N	245	-0-	-25	-0-	5 48	1 9	192	3	N	44	46	1			2
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8 39	1 9	266	3	N	35	36	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	411	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

12	2139	X	1462	-0-	-677	-0-	32	1	1418	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	36	1	1596	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	22	1	978	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	23	1	973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1590	X	892	-0-	-698	-0-	20	1	861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	32	1	1381	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	56	1	2650	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
01	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	54	1	2545	3	Y	86	86	1			3
							95	9									
02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	47	1	2312	3	Y	82	82	1			3
							90	9									
03	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	52	1	2394	3	Y	86	88	1			1
							95	9									
*04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	48	1	2144	3	Y	85	82	1			4
							94	9									
05	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	64	1	2181	3	Y	82	82	1			4
							90	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
02	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-		62 1 59 9	3074	3	Y	54	54	1			2
03	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-		72 1 63 9	3322	3	Y	57	58	1			1
*04	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-		72 1 62 9	3300	3	Y	56	54	1			3
*05	3411	X	3411	-0-		-0-	-0-		96 1 59 9	3256	3	Y	54	54	1			3

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-		91 1 99 9	4003	3	Y	90	90	1			3
01	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-		89 1 97 9	3991	3	Y	88	88	1			3
02	3780	X	3173	-0-		-607	-0-		68 1 91 9	3014	3	Y	83	83	1			3
03	4185	X	3699	-0-		-486	-0-		82 1 96 9	3521	3	Y	87	89	1			1
*04	4050	X	3765	-0-		-285	-0-		85 1 95 9	3585	3	Y	86	83	1			4
05	4185	X	3753	-0-		-432	-0-		85 1 92 9	3576	3	Y	84	84	1			4

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-		74 1 22 9	3260	3	Y	20	20	1			1
01	3596	X	3353	-0-		-243	-0-		73 1 21 9	3259	3	Y	19	19	1			1
02	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-		70 1 20 9	3085	3	Y	18	18	1			1
03	3348	X	2567	-0-		-781	-0-		58 1 20 9	2489	3	Y	18	19	1			-0-
*04	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-		75 1 21 9	3163	3	Y	19	18	1			1
05	3348	X	3281	-0-		-67	-0-		75 1 20 9	3186	3	Y	18	18	1			1

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3031	-0-		-627	-0-		62 1 43 9	2926	3	Y	39	39	1			1
01	3658	X	2957	-0-		-701	-0-		61 1 41 9	2855	3	Y	37	37	1			1
02	3192	X	2625	-0-		-567	-0-		51 1 40 9	2534	3	Y	36	36	1			1
03	3472	X	3140	-0-		-332	-0-		65 1 42 9	3033	3	Y	38	38	1			1
*04	3360	X	3069	-0-		-291	-0-		66 1 41 9	2962	3	Y	37	36	1			2
05	3038	X	2527	-0-		-511	-0-		70 1 40 9	2417	3	Y	36	36	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	59	1	2584	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	57	1	2558	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
02	2688	X	2457	-0-	-231	-0-	52	1	2319	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
03	2976	X	1227	-0-	-1749	-0-	25	1	1112	3	Y	82	84	1			1
							90	9									
*04	2640	X	550	-0-	-2090	-0-	11	1	450	3	Y	81	78	1			4
							89	9									
05	2728	X	1341	-0-	-1387	-0-	29	1	1225	3	Y	79	79	1			4
							87	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	823	3	Y	120	120	1			4
							132	9									
01	899	X	866	-0-	-33	-0-	16	1	721	3	Y	117	117	1			4
							129	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	17	1	753	3	Y	117	119	1			2
							129	9									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	114	111	1			5
							125	9									
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	15	1	637	3	Y	111	111	1			5
							122	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	38	1	1695	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	37	1	1631	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	42	1	1791	3	Y	62	60	1			3
							68	9									
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	41	1	1717	3	Y	60	60	1			3
							66	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	62	62	1			2
							68	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	62	63	1			1
							68	9									
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	61	59	1			3
							67	9									
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	59	59	1			3
							65	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	51	1	2236	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
01	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	50	1	2232	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	50	1	2188	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	51	1	2146	3	Y	35	35	1			2
							39	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	45	1	1991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	47	1	2108	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1962	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	46	1	2012	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	47	1	2001	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	53	1	2278	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	2340	N	2080	-0-	-260	-0-	48	1	2022	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	56	1	2314	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3892	X	3675	-0-	-217	-0-	83	1	3551	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
*03	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	95	1	4000	3	Y	38	37	1			3
							42	9									
*04	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	90	1	3793	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
05	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	84	1	3630	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	59	1	2798	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
01	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	59	1	2753	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	73	1	3360	3	Y	58	59	1			1
							64	9									
*04	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	66	1	2972	3	Y	57	55	1			3
							63	9									
05	3565	X	2832	-0-	-733	-0-	77	1	2694	3	Y	55	55	1			3
							61	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	26	1	1232	3	N	28	28	1			1
							31	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	3	N	27	27	1			1
							30	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	32	1	1551	3	N	26	26	1			1
							29	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	33	1	1514	3	N	27	28	1			-0-
							30	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	37	1	1655	3	N	27	26	1			1
							30	9									
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	26	26	1			1
							29	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	744	N	251	-0-	-493	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	403	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	218	1 9	9591	3	Y	8	8	1			-0-
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	213	1 9	9500	3	Y	8	8	1			-0-
02	9128	X	9071	-0-	-57	-0-	201	1 9	8862	3	Y	7	7	1			-0-
03	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	208	1 9	8908	3	Y	8	8	1			-0-
*04	9510	X	9210	-0-	-300	-0-	214	1 9	8988	3	Y	7	7	1			-0-
05	10044	X	9297	-0-	-747	-0-	218	1 9	9071	3	Y	7	7	1			-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	11666	-0-	-2904	-0-	258	1 9	11362	3	Y	42	42	1			1
01	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-	250	1 9	11142	3	Y	41	41	1			1
02	10976	X	10534	-0-	-442	-0-	233	1 9	10258	3	Y	39	39	1			1
03	12152	X	10441	-0-	-1711	-0-	238	1 9	10157	3	Y	42	42	1			1
*04	11280	X	10925	-0-	-355	-0-	253	1 9	10628	3	Y	40	39	1			2
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	249	1 9	10409	3	Y	39	39	1			2

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	171	1 9	7489	3	Y	21	21	1			1
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1 9	6932	3	Y	20	20	1			1
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	50	1 9	2205	3	Y	19	19	1			1
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	199	1 9	8636	3	Y	19	20	1			-0-
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	222	1 9	9344	3	Y	20	19	1			1
*05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	228	1 9	9575	3	Y	19	19	1			1

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	14135	-0-	-590	-0-	313	1 9	13736	3	Y	78	78	1			3
01	15035	X	14127	-0-	-908	-0-	309	1 9	13734	3	Y	76	76	1			3
02	13552	X	12968	-0-	-584	-0-	287	1 9	12602	3	Y	72	72	1			3
03	15004	X	13003	-0-	-2001	-0-	294	1 9	12626	3	Y	75	77	1			1
*04	13860	X	12903	-0-	-957	-0-	299	1 9	12523	3	Y	74	72	1			3
05	14353	X	13856	-0-	-497	-0-	332	1 9	13444	3	Y	73	72	1			4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	11684	-0-	-1460	-0-	260	1	11411	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	264	1	11764	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	249	1	11002	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	11997	X	11034	-0-	-963	-0-	254	1	10768	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	279	1	11692	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	12462	X	11661	-0-	-801	-0-	272	1	11377	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

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
12	10633	X	10116	-0-	-517	-0-	224	1	9827	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
01	10633	X	9530	-0-	-1103	-0-	207	1	9260	3	Y	57	57	1			2
							63	9									
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	203	1	8948	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
03	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	205	1	8787	3	Y	57	58	1			1
							63	9									
*04	9660	X	8742	-0-	-918	-0-	202	1	8478	3	Y	56	54	1			3
							62	9									
05	9982	X	9248	-0-	-734	-0-	215	1	8974	3	Y	54	54	1			3
							59	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	335	1	14674	3	Y	101	101	1			3
							111	9									
01	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	324	1	14422	3	Y	98	98	1			3
							108	9									
02	13916	X	13271	-0-	-645	-0-	291	1	12878	3	Y	93	93	1			3
							102	9									
03	15407	X	14180	-0-	-1227	-0-	319	1	13752	3	Y	99	100	1			2
							109	9									
*04	14910	X	14433	-0-	-477	-0-	333	1	13994	3	Y	96	93	1			5
							106	9									
05	15128	X	14210	-0-	-918	-0-	331	1	13777	3	Y	93	93	1			5
							102	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	12108	-0-	-3702	-0-	251	1	11770	3	Y	79	79	1			3
							87	9									
01	15283	X	11334	-0-	-3949	-0-	232	1	11017	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
02	13076	X	11021	-0-	-2055	-0-	218	1	10723	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
03	14477	X	12038	-0-	-2439	-0-	254	1	11700	3	Y	76	78	1			1
							84	9									
*04	13890	X	11569	-0-	-2321	-0-	250	1	11235	3	Y	76	73	1			4
							84	9									
05	12214	X	9761	-0-	-2453	-0-	272	1	9409	3	Y	73	73	1			4
							80	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
12	11532	X	7929	-0-	-3603	-0-	165	1	7710	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
01	10850	X	7657	-0-	-3193	-0-	159	1	7446	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
02	9072	X	6912	-0-	-2160	-0-	137	1	6725	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
03	10044	X	7552	-0-	-2492	-0-	159	1	7341	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
*04	7680	X	7045	-0-	-635	-0-	153	1	6841	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	7936	X	5820	-0-	-2116	-0-	170	1	5600	3	Y	45	45	1			2
							50	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
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									
*02	24836	X	23013	-0-	-1823	-0-	525	1	22401	3	Y	79	80	1			4
							87	9									
*03	27497	X	25901	-0-	-1596	-0-	597	1	25213	3	Y	83	81	1			6
							91	9									
*04	25350	X	24247	-0-	-1103	-0-	564	1	23605	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
05	26195	X	24222	-0-	-1973	-0-	557	1	23603	3	Y	56	58	1			1
							62	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
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									
*02	13188	X	12465	-0-	-723	-0-	284	1	12078	3	Y	94	95	1			5
							103	9									
*03	14415	X	14022	-0-	-393	-0-	322	1	13591	3	Y	99	97	1			7
							109	9									
*04	13950	X	13324	-0-	-626	-0-	309	1	12923	3	Y	84	88	1			3
							92	9									
05	14415	X	13123	-0-	-1292	-0-	311	1	12738	3	Y	67	69	1			1
							74	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	10313	-0-	-2211	-0-	214	1	10045	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
01	12524	X	9548	-0-	-2976	-0-	199	1	9296	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
02	10640	X	8791	-0-	-1849	-0-	175	1	8566	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
03	11780	X	9579	-0-	-2201	-0-	202	1	9324	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
*04	11400	X	9284	-0-	-2116	-0-	202	1	9031	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	10323	X	8376	-0-	-1947	-0-	236	1	8090	3	Y	45	45	1			2
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	15593	X	11119	-0-	-4474	-0-	227	1	10659	3	N	212	212	1			7
							233	9									
01	15345	X	10903	-0-	-4442	-0-	223	1	10453	3	N	206	206	1			7
							227	9									
02	12376	X	9898	-0-	-2478	-0-	193	1	9489	3	N	196	196	1			7
							216	9									
03	13702	X	10085	-0-	-3617	-0-	210	1	9647	3	N	207	210	1			4
							228	9									
*04	12540	X	10102	-0-	-2438	-0-	216	1	9666	3	N	200	195	1			9
							220	9									
05	11129	X	9356	-0-	-1773	-0-	261	1	8878	3	N	197	196	1			10
							217	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
12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	265	1	11639	3	Y	186	186	1			6
							205	9									
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	256	1	11406	3	Y	180	180	1			6
							198	9									
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	263	1	11617	3	Y	171	171	1			6
							188	9									
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	264	1	11369	3	Y	180	183	1			3
							198	9									
*04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	290	1	12170	3	Y	176	171	1			8
							194	9									
*05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	301	1	12197	3	Y	172	172	1			8
							189	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	219	1	9337	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	265	1	11214	3	Y	-0-					-0-
*04	8760	X	6782	-0-	-1978	-0-	159	1	6623	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	598	-0-	-9973	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X	14502	-0-	-4532	-0-	302	1	14154	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	18941	X	14227	-0-	-4714	-0-	298	1	13884	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	15428	X	13017	-0-	-2411	-0-	259	1	12715	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	17081	X	14364	-0-	-2717	-0-	305	1	14013	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	16440	X	13816	-0-	-2624	-0-	301	1	13471	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
05	14508	X	12844	-0-	-1664	-0-	366	1	12435	3	Y	39	39	1			2
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	8456	X	8358	-0-	-98	-0-	189	1	8075	3	Y	85	85	1			5
							94	9									
*03	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	215	1	9072	3	Y	88	86	1			7
							97	9									
*04	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	204	1	8516	3	Y	75	79	1			3
							83	9									
05	9486	X	8768	-0-	-718	-0-	201	1	8502	3	Y	59	61	1			1
							65	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
12	10664	X	9632	-0-	-1032	-0-	210	1	9233	3	N	172	172	1			6
							189	9									
01	10664	X	9424	-0-	-1240	-0-	203	1	9038	3	N	166	166	1			6
							183	9									
02	8792	X	8360	-0-	-432	-0-	182	1	8004	3	N	158	158	1			6
							174	9									
03	9734	X	8899	-0-	-835	-0-	198	1	8518	3	N	166	169	1			3
							183	9									
*04	9420	X	8948	-0-	-472	-0-	204	1	8565	3	N	163	158	1			8
							179	9									
05	9641	X	9248	-0-	-393	-0-	212	1	8861	3	N	159	159	1			8
							175	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	12034	-0-	-1916	-0-	264	1	11626	3	Y	131	131	1			4
							144	9									
01	13547	X	12041	-0-	-1506	-0-	261	1	11640	3	Y	127	127	1			4
							140	9									
02	11088	X	10759	-0-	-329	-0-	236	1	10390	3	Y	121	121	1			4
							133	9									
03	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	247	1	10705	3	Y	127	129	1			2
							140	9									
*04	11670	X	10983	-0-	-687	-0-	252	1	10595	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
05	12028	X	11007	-0-	-1021	-0-	254	1	10620	3	Y	121	121	1			6
							133	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
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									
*02	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	435	1	18579	3	Y	162	163	1			9
							178	9									
*03	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	488	1	20583	3	Y	170	166	1			13
							187	9									
*04	20400	X	19462	-0-	-938	-0-	450	1	18852	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	21080	X	17629	-0-	-3451	-0-	399	1	17105	3	Y	114	118	1			2
							125	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
12	28985	X	24047	-0-	-4938	-0-	531	1	23306	3	Y	191	192	1			6
							210	9									
01	27962	X	23261	-0-	-4701	-0-	507	1	22549	3	Y	186	186	1			6
							205	9									
02	25256	X	21129	-0-	-4127	-0-	465	1	20469	3	Y	177	177	1			6
							195	9									
03	27466	X	21772	-0-	-5694	-0-	490	1	21077	3	Y	186	189	1			3
							205	9									
*04	25290	X	21812	-0-	-3478	-0-	503	1	21109	3	Y	182	176	1			9
							200	9									
05	24056	X	21962	-0-	-2094	-0-	511	1	21256	3	Y	177	177	1			9
							195	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	17057	-0-	-3620	-0-	372	1	16324	3	Y	328	328	1			11
							361	9									
01	18693	X	16055	-0-	-2638	-0-	345	1	15361	3	Y	317	317	1			11
							349	9									
02	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	333	1	14689	3	Y	302	302	1			11
							332	9									
03	16306	X	14996	-0-	-1310	-0-	336	1	14311	3	Y	317	323	1			5
							349	9									
*04	15780	X	15385	-0-	-395	-0-	350	1	14693	3	Y	311	301	1			15
							342	9									
05	16306	X	13971	-0-	-2335	-0-	314	1	13324	3	Y	303	303	1			15
							333	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	17556	X	16474	-0-	-1082	-0-	375	1	15985	3	Y	104	105	1			6
							114	9									
*03	19437	X	17927	-0-	-1510	-0-	412	1	17395	3	Y	109	107	1			8
							120	9									
*04	17820	X	16458	-0-	-1362	-0-	382	1	15973	3	Y	94	98	1			4
							103	9									
05	18383	X	16529	-0-	-1854	-0-	378	1	16071	3	Y	73	76	1			1
							80	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33201	X	28107	-0-	-5094	-0-	620	1	27195	3	Y	265	265	1			9
							292	9									
01	32085	X	27034	-0-	-5051	-0-	588	1	26164	3	Y	256	256	1			9
							282	9									
02	26068	X	24448	-0-	-1620	-0-	537	1	23643	3	Y	244	244	1			9
							268	9									
03	28861	X	24693	-0-	-4168	-0-	560	1	23851	3	Y	256	261	1			4
							282	9									
*04	27510	X	25731	-0-	-1779	-0-	592	1	24863	3	Y	251	243	1			12
							276	9									
05	28117	X	25099	-0-	-3018	-0-	580	1	24249	3	Y	245	245	1			12
							270	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
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									
*02	23884	X	22416	-0-	-1468	-0-	512	1	21842	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
*03	26226	X	25101	-0-	-1125	-0-	579	1	24456	3	Y	60	58	1			5
							66	9									
*04	24990	X	23142	-0-	-1848	-0-	540	1	22547	3	Y	50	53	1			2
							55	9									
05	25823	X	23302	-0-	-2521	-0-	545	1	22713	3	Y	40	41	1			1
							44	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
12	32488	X	28969	-0-	-3519	-0-	641	1	28138	3	Y	173	173	1			6
							190	9									
01	32209	X	30115	-0-	-2094	-0-	658	1	29272	3	Y	168	168	1			6
							185	9									
02	28812	X	27519	-0-	-1293	-0-	607	1	26737	3	Y	159	159	1			6
							175	9									
03	31341	X	27966	-0-	-3375	-0-	630	1	27151	3	Y	168	171	1			3
							185	9									
*04	29940	X	28646	-0-	-1294	-0-	662	1	27804	3	Y	164	159	1			8
							180	9									
05	30473	X	29287	-0-	-1186	-0-	703	1	28408	3	Y	160	160	1			8
							176	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
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									
*02	18368	X	18101	-0-	-267	-0-	411	1	17523	3	Y	152	154	1			8
							167	9									
*03	20615	X	19968	-0-	-647	-0-	457	1	19334	3	Y	161	157	1			12
							177	9									
*04	19950	X	18476	-0-	-1474	-0-	428	1	17896	3	Y	138	144	1			6
							152	9									
05	20615	X	17773	-0-	-2842	-0-	403	1	17252	3	Y	107	111	1			2
							118	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	19908	X	15840	-0-	-4068	-0-	357	1	15228	3	Y	232	234	1			13
							255	9									
*03	21235	X	17719	-0-	-3516	-0-	403	1	17049	3	Y	243	238	1			18
							267	9									
*04	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	380	1	15899	3	Y	207	217	1			8
							228	9									
05	18631	X	15926	-0-	-2705	-0-	362	1	15384	3	Y	164	169	1			3
							180	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	25816	X	25379	-0-	-437	-0-	577	1	24630	3	Y	156	157	1			9
							172	9									
*03	28582	X	27967	-0-	-615	-0-	642	1	27146	3	Y	163	160	1			12
							179	9									
*04	27660	X	26149	-0-	-1511	-0-	607	1	25388	3	Y	140	146	1			6
							154	9									
05	28582	X	25983	-0-	-2599	-0-	613	1	25250	3	Y	109	113	1			2
							120	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	18312	X	16095	-0-	-2217	-0-	366	1	15593	3	Y	124	125	1			7
							136	9									
*03	19747	X	18246	-0-	-1501	-0-	418	1	17685	3	Y	130	127	1			10
							143	9									
*04	18570	X	17088	-0-	-1482	-0-	396	1	16570	3	Y	111	116	1			5
							122	9									
05	18290	X	17356	-0-	-934	-0-	412	1	16848	3	Y	87	90	1			2
							96	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	492	1	21578	3	Y	279	280	1			9
							307	9									
01	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	468	1	20829	3	Y	271	271	1			9
							298	9									
02	20496	X	19245	-0-	-1251	-0-	421	1	18541	3	Y	257	257	1			9
							283	9									
03	22692	X	19890	-0-	-2802	-0-	444	1	19147	3	Y	272	276	1			5
							299	9									
*04	21960	X	20486	-0-	-1474	-0-	470	1	19726	3	Y	264	257	1			12
							290	9									
05	22382	X	19923	-0-	-2459	-0-	456	1	19182	3	Y	259	258	1			13
							285	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	30072	X	28075	-0-	-1997	-0-	639	1	27258	3	Y	162	163	1			9
							178	9									
*03	33325	X	31397	-0-	-1928	-0-	722	1	30488	3	Y	170	166	1			13
							187	9									
*04	32250	X	29267	-0-	-2983	-0-	680	1	28427	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	33325	X	28346	-0-	-4979	-0-	649	1	27572	3	Y	114	118	1			2
							125	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	472	1	22113	3	Y	97	97	1			3
							107	9									
01	25823	X	21631	-0-	-4192	-0-	451	1	21077	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
02	24640	X	19258	-0-	-5382	-0-	383	1	18777	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
03	27280	X	21248	-0-	-6032	-0-	450	1	20693	3	Y	95	96	1			2
							105	9									
*04	26400	X	20541	-0-	-5859	-0-	446	1	19995	3	Y	91	89	1			4
							100	9									
05	22692	X	19053	-0-	-3639	-0-	542	1	18412	3	Y	90	90	1			4
							99	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	324	1	13826	3	Y	41	42	1			2
							45	9									
*03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	365	1	15410	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
*04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	346	1	14451	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
05	15717	X	13300	-0-	-2417	-0-	300	1	12967	3	Y	30	31	1			1
							33	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36580	X	31852	-0-	-4728	-0-	706	1	30977	3	Y	154	154	1			5
							169	9									
01	36394	X	30577	-0-	-5817	-0-	669	1	29744	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
02	32872	X	28421	-0-	-4451	-0-	627	1	27639	3	Y	141	141	1			5
							155	9									
03	35898	X	28558	-0-	-7340	-0-	646	1	27747	3	Y	150	152	1			3
							165	9									
*04	32370	X	28781	-0-	-3589	-0-	665	1	27956	3	Y	145	141	1			7
							160	9									
05	31837	X	26672	-0-	-5165	-0-	619	1	25897	3	Y	142	142	1			7
							156	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
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									
*02	24500	X	24116	-0-	-384	-0-	551	1	23488	3	Y	70	71	1			4
							77	9									
*03	27807	X	25614	-0-	-2193	-0-	590	1	24943	3	Y	74	72	1			6
							81	9									
*04	26910	X	24261	-0-	-2649	-0-	565	1	23627	3	Y	63	66	1			3
							69	9									
05	27807	X	23887	-0-	-3920	-0-	553	1	23280	3	Y	49	51	1			1
							54	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 #: 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
12	28675	X	20381	-0-	-8294	-0-	420	1	19818	3	Y	130	130	1			4
							143	9									
01	28675	X	19861	-0-	-8814	-0-	413	1	19309	3	Y	126	126	1			4
							139	9									
02	25424	X	18071	-0-	-7353	-0-	358	1	17581	3	Y	120	120	1			4
							132	9									
03	27900	X	19938	-0-	-7962	-0-	420	1	19378	3	Y	127	129	1			2
							140	9									
*04	24870	X	18523	-0-	-6347	-0-	401	1	17986	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
05	20367	X	16166	-0-	-4201	-0-	451	1	15583	3	Y	120	120	1			6
							132	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

12	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	23109	3	52	9	Y	47	38	1			26
01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	29597	3	229	9	Y	208	211	1			23
02	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26607	3	147	9	Y	134	140	1			17
03	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28112	3	176	9	Y	160	145	1			32
04	28860	X	28186	-0-	-674	-0-	28068	3	118	9	Y	107	112	1			27
*05	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30228	3	128	9	Y	116	111	1			32

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

12	17577	X	7855	-0-	-9722	-0-	7805	3	50	9	Y	45	36	1			25
01	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	23879	3	212	9	Y	193	197	1			21
02	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18001	3	139	9	Y	126	131	1			16
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	17966	3	164	9	Y	149	135	1			30
04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16847	3	109	9	Y	99	104	1			25
*05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18602	3	119	9	Y	108	104	1			29

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

12	17825	X	15477	-0-	-2348	-0-	14990	3	487	9	Y	443	444	1			18
01	19778	X	15921	-0-	-3857	-0-	15502	3	419	9	Y	381	381	1			18
02	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	14951	3	320	9	Y	291	261	1			48
03	18135	X	16334	-0-	-1801	-0-	15897	3	437	9	Y	397	401	1			44
04	15930	X	15822	-0-	-108	-0-	15400	3	422	9	Y	384	389	1			39
05	16895	X	15772	-0-	-1123	-0-	15405	3	367	9	Y	334	327	1			46

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

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									
*02	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	643	1	27439	3	Y	996	1006	1			55
							1096	9									
*03	32271	X	32046	-0-	-225	-0-	715	1	30179	3	Y	1047	1023	1			79
							1152	9									
*04	32370	X	29625	-0-	-2745	-0-	669	1	27974	3	Y	893	936	1			36
							982	9									
05	33511	X	29020	-0-	-4491	-0-	673	1	27573	3	Y	704	726	1			14
							774	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	14108	-0-	-6662	-0-	14027	3	81	9	Y	74	60	1			41
01	29512	X	21868	-0-	-7644	-0-	21510	3	358	9	Y	325	330	1			36
02	26656	X	18594	-0-	-8062	-0-	18363	3	231	9	Y	210	219	1			27
03	29512	X	20040	-0-	-9472	-0-	19765	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	26010	X	18672	-0-	-7338	-0-	18487	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	21855	X	18431	-0-	-3424	-0-	18233	3	198	9	Y	180	174	1			49

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

12	38440	X	29918	-0-	-8522	-0-	618	1	28970	3	Y	300	300	1			10
							330	9									
01	37789	X	28725	-0-	-9064	-0-	594	1	27811	3	Y	291	291	1			10
							320	9									
02	33488	X	26224	-0-	-7264	-0-	518	1	25402	3	Y	276	276	1			10
							304	9									
03	37076	X	28680	-0-	-8396	-0-	603	1	27757	3	Y	291	296	1			5
							320	9									
*04	34590	X	27786	-0-	-6804	-0-	599	1	26875	3	Y	284	276	1			13
							312	9									
05	29915	X	25651	-0-	-4264	-0-	725	1	24621	3	Y	277	277	1			13
							305	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

12	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22616	3	319	9	Y	290	291	1			12
01	24118	X	22943	-0-	-1175	-0-	22669	3	274	9	Y	249	249	1			12
02	22400	X	20073	-0-	-2327	-0-	19864	3	209	9	Y	190	171	1			31
03	24800	X	21510	-0-	-3290	-0-	21224	3	286	9	Y	260	262	1			29
04	24000	X	21611	-0-	-2389	-0-	21335	3	276	9	Y	251	255	1			25
05	22940	X	21520	-0-	-1420	-0-	21279	3	241	9	Y	219	214	1			30

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

12	35681	X	28750	-0-	-6931	-0-	630	1	27652	3	Y	425	426	1			14
							468	9									
01	35681	X	28403	-0-	-7278	-0-	632	1	27317	3	Y	413	413	1			14
							454	9									
02	27580	X	25737	-0-	-1843	-0-	561	1	24745	3	Y	392	392	1			14
							431	9									
03	30535	X	24589	-0-	-5946	-0-	547	1	23587	3	Y	414	421	1			7
							455	9									
*04	28980	X	23672	-0-	-5308	-0-	540	1	22688	3	Y	404	392	1			19
							444	9									
05	28737	X	25214	-0-	-3523	-0-	579	1	24202	3	Y	394	394	1			19
							433	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

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									
*02	33516	X	29206	-0-	-4310	-0-	664	1	28293	3	Y	226	228	1			13
							249	9									
*03	37107	X	32119	-0-	-4988	-0-	737	1	31121	3	Y	237	232	1			18
							261	9									
*04	35100	X	29806	-0-	-5294	-0-	691	1	28893	3	Y	202	212	1			8
							222	9									
05	34317	X	13753	-0-	-20564	-0-	311	1	13385	3	Y	52	59	1			1
							57	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39556	X	35170	-0-	-4386	-0-	778	1	34135	3	Y	234	230	1			8
							257	9									
01	37510	X	33989	-0-	-3521	-0-	741	1	32998	3	Y	227	227	1			8
							250	9									
02	33880	X	30115	-0-	-3765	-0-	664	1	29213	3	Y	216	216	1			8
							238	9									
03	35836	X	30110	-0-	-5726	-0-	678	1	29181	3	Y	228	232	1			4
							251	9									
*04	34050	X	30271	-0-	-3779	-0-	698	1	29329	3	Y	222	216	1			10
							244	9									
05	35185	X	29992	-0-	-5193	-0-	697	1	29055	3	Y	218	217	1			11
							240	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

12	38130	X	33623	-0-	-4507	-0-	33025	3	598	9	Y	544	544	1			23
01	37479	X	32905	-0-	-4574	-0-	32392	3	513	9	Y	466	466	1			23
02	33852	X	28558	-0-	-5294	-0-	28169	3	389	9	Y	354	319	1			58
03	37479	X	30886	-0-	-6593	-0-	30350	3	536	9	Y	487	491	1			54
04	33570	X	30047	-0-	-3523	-0-	29529	3	518	9	Y	471	477	1			48
05	33635	X	30393	-0-	-3242	-0-	29944	3	449	9	Y	408	400	1			56

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

12	36022	X	21596	-0-	-14426	-0-	21513	3	83	9	Y	75	60	1			42
01	36022	X	33792	-0-	-2230	-0-	33434	3	358	9	Y	325	331	1			36
02	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30121	3	232	9	Y	211	220	1			27
03	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	34897	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	33901	X	33901	-0-	-0-	-0-	33716	3	185	9	Y	168	175	1			43
*05	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	33313	3	199	9	Y	181	174	1			50

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

12	47935	X	47935	-0-	-0-	-0-	1067	1	46822	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	1021	1	45429	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	913	1	40216	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	40799	X	40799	-0-	-0-	-0-	926	1	39828	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*04	39471	X	39471	-0-	-0-	-0-	917	1	38511	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
*05	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	882	1	37072	3	Y	39	39	1			2
							43	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

12	20057	X	13045	-0-	-7012	-0-	269	1	12654	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
01	18631	X	13171	-0-	-5460	-0-	273	1	12780	3	Y	107	107	1			4
							118	9									
02	14952	X	12257	-0-	-2695	-0-	242	1	11903	3	Y	102	102	1			4
							112	9									
03	16554	X	12538	-0-	-4016	-0-	264	1	12156	3	Y	107	109	1			2
							118	9									
*04	16020	X	12065	-0-	-3955	-0-	261	1	11688	3	Y	105	102	1			5
							116	9									
05	13578	X	11693	-0-	-1885	-0-	333	1	11248	3	Y	102	102	1			5
							112	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1000	-0-	1000	19406	19	1	887	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
01	19746	X	340	-0-	-19406	-0-	5	1	244	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
02	9184	X	1311	-0-	-7873	-0-	24	1	1201	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
03	10168	X	2387	-0-	-7781	-0-	48	1	2249	3	Y	82	84	1			1
							90	9									
*04	9840	X	271	-0-	-9569	-0-	4	1	178	3	Y	81	78	1			4
							89	9									
05	10168	X	2297	-0-	-7871	-0-	66	1	2181	3	Y	45	47	1			2
							50	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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	663	3	19	9	N	17	2	8			85
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	643	3	14	9	N	13	2	8			96
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					109
03	682	N	83	-0-	-599	-0-	73	3	10	9	N	9					118
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					118
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			118

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1246	-0-	1246	1246	1246	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		769	-0-	769	2015	769	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		607	-0-	607	2622	607	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		457	-0-	457	3079	444	3	13	9	N	12					12
04	3379	X	300	-0-	-3079	-0-	294	3	6	9	N	5					17
05	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	3			N	-0-					17

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
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	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
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	83	1	834	2	N	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	66	1	650	2	N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	15					56
							17	9									
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	25	2	Y	18					74
							20	9									
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	5	1	52	2	Y	21					95
							23	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	24					119
							26	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	31	108	1			42
							34	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	51	2	Y	25					67
							28	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	713	N	471	-0-	-242	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	180	-0-	-440	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	388	-0-	-697	-0-	70	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	93	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	883	-0-	-357	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	135	1	1486	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	157	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	126	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	109	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	141	1	1430	2	N	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1984	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	421	1	5560	2	N	40					205
							44	9									
01	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	429	1	2021	2	N	37	178	1			64
							41	9									
02	5740	X	4921	-0-	-819	-0-	363	1	4529	2	N	26					90
							29	9									
03	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-	388	1	4750	2	N	42					132
							46	9									
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	342	1	4103	2	N	23	45	1			110
							25	9									
05	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	404	1	4950	2	N	38					148
							42	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	285	3	15	9	N	14	166	1	2	8	18
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	35	3	2	9	N	2	2	8			18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	88	3	8			103
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2	2	8			103
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			103
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3	3	8			103

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

12	868	N	155	-0-	-713	-0-	155	3			N	-0-					19
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	585	3	63	9	N	57	2	8			74
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	N	6	6	8			74
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	N	1	1	8			74
04	630	N	70	-0-	-560	-0-	70	3			N	-0-					74
05	930	N	88	-0-	-842	-0-	87	3	1	9	N	1	1	8			74

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	8			22
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	8			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					22
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					22
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					87
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					87
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					87
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					87
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			10
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		529	-0-	529	529	529	3			Y	-0-					10
04	T. A.		164	-0-	164	693	164	3			Y	-0-					10
*05	754	X	61	-0-	-693	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	8			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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	215	2	Y	3					18
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					18
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	207 6	1 9	284	2	Y	5					12
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	73	2	3	9	Y	3					15
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	177	2	Y	3					7
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	27	1	37	2	Y	1					1
							1	9									
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	579	1	793	2	Y	12					43
							13	9									
01	1054	X	291	-0-	-763	-0-	278	2	13	9	Y	12					55
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					55
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					55
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	10					149
							11	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	-0-					149
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	N	19					168
							21	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-					168
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	766	2	N	13	168	1			13
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	720	2	N	2					47
							2	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	5					52
							6	9									
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	14	1	572	2	N	1					53
							1	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	14	1	761	2	N	5					58
							6	9									
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	15	1	586	2	N	2					60
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	736	2	N	7					80
							8	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	755	2	N	13					93
							14	9									
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	14	1	608	2	N	5					98
							6	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	5					103
							6	9									
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	15	1	582	2	N	5					108
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	N	-0-					60
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	N	-0-					60
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	3	N	-0-					60
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	54	1	1296	3	N	-0-					60
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	N	-0-					60
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	57	1	1357	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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					57
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					57
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	N	-0-					57
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	N	-0-					57
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	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
12	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					209
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	282	3	N	1	1	8			209
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	N	1	1	8			209
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	2	2	8			209
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	712	3	N	-0-					209
05	1085	N	689	-0-	-396	-0-	28	1	660	3	N	1					210
							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
12	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	83	1	2114	3	N	-0-					202
01	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	82	1	1709	3	N	1	1	8			202
							1	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	76	1	1844	3	N	1	1	8			202
							1	9									
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	85	1	2105	3	N	2	2	8			202
							2	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	83	1	1906	3	N	-0-					202
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-					190
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	3	N	-0-					190
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	1	1	8			190
							1	9									
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	21	1	500	3	N	1	1	8			190
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	N	-0-					190
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	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
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-					78
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					78
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					78
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					78
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					78
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	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
12	1178	N	938	-0-	-240	-0-	39	1	899	3	Y	-0-					122
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	38	1	884	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	26	1	838	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	36	1	878	3	Y	6	6	8			122
							7	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	3	3	8			122
							3	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	Y	-0-					18
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	49	1	1155	3	Y	-0-					18
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	3	Y	-0-					18
03	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	45	1	1075	3	Y	-0-					18
04	1170	N	959	-0-	-211	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					18
05	1395	N	833	-0-	-562	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			106
05	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

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	361	1			62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	182	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	165	1			48
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	173	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					154

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					85
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					85
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					85
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					85
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					85
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					85

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

12	2325	X	1213	-0-	-1112	-0-	1160	2	53	9	Y	48					69
01	2325	X	1109	-0-	-1216	-0-	1083	2	26	9	Y	24					93
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	Y	48	141	1			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	Y	21					21
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	Y	33	1	8			53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1833	2	17	9	Y	15					96
01	1984	X	1335	-0-	-649	-0-	1328	2	7	9	Y	6					102
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	1119	2			Y	-0-	25	1			77
03	1581	N	800	-0-	-781	-0-	800	2			Y	-0-					77
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					77
05	1240	N	716	-0-	-524	-0-	714	2	2	9	Y	2					79

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3863	2	88	9	N	80					109
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3873	2	84	9	N	76					185
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	2	2	9	N	2	155	1			32
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3960	2	22	9	N	20					52
04	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					52
05	4216	X	3130	-0-	-1086	-0-	3126	2	4	9	N	4	1	8			55

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5277	-0-	-1791	-0-	5198	2	79	9	N	72					204
01	6665	X	5361	-0-	-1304	-0-	5222	2	139	9	N	126	186	1			144
02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	5274	2			N	-0-					144
03	6262	X	5522	-0-	-740	-0-	5368	2	154	9	N	140	182	1			102
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6297	2	53	9	N	48					150
*05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6271	2	120	9	N	109	2	8			257

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5925	2	36	9	N	33					128
01	5549	X	3741	-0-	-1808	-0-	3702	2	39	9	N	35					163
02	4984	X	3072	-0-	-1912	-0-	3024	2	48	9	N	44	174	1			33
03	5952	X	4148	-0-	-1804	-0-	4123	2	25	9	N	23					56
04	5760	X	3537	-0-	-2223	-0-	3502	2	35	9	N	32					88
05	5952	X	3510	-0-	-2442	-0-	3496	2	14	9	N	13	1	8			100

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
12	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	5071	2	72	9	N	65					180
01	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	4686	2	162	9	N	147					327
02	4872	X	4260	-0-	-612	-0-	4091	2	169	9	N	154	191	1			290
03	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	4869	2	70	9	N	64	184	1			170
04	5220	X	4545	-0-	-675	-0-	4495	2	50	9	N	45					215
05	5146	X	4442	-0-	-704	-0-	4361	2	81	9	N	74	2	8			287

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4065	2	107	9	N	97					150
01	4526	X	2902	-0-	-1624	-0-	2874	2	28	9	N	25					175
02	4088	X	3188	-0-	-900	-0-	3104	2	84	9	N	76	178	1			73
03	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	3604	2	45	9	N	41					114
04	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	2979	2	34	9	N	31					145
05	4185	X	2108	-0-	-2077	-0-	2108	2			N	-0-					145

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4201	-0-	-976	-0-	4173	2	28	9	N	25					174
01	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	4360	2	51	9	N	46					220
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4907	2	23	9	N	21	191	1			50
03	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	4588	2	72	9	N	65					115
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4838	2	22	9	N	20					135
05	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	4128	2	40	9	N	36	4	8			167

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	312	-0-	-6539	-0-	284	2	28	9	N	25					167
01	7130	X	3862	-0-	-3268	-0-	3801	2	61	9	N	55					222
02	6440	X	4641	-0-	-1799	-0-	4604	2	37	9	N	34	186	1			70
03	7130	X	4011	-0-	-3119	-0-	3975	2	36	9	N	33					103
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6152	2	80	9	N	73					176
05	5487	X	4715	-0-	-772	-0-	4690	2	25	9	N	23	5	8			194

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9598	-0-	-1004	-0-	9380	2	218	9	N	198	188	1			97
01	10261	X	9806	-0-	-455	-0-	9631	2	175	9	N	159	192	1			64
02	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9323	2	165	9	N	150					214
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9637	2	177	9	N	161	181	1			194
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9254	2	229	9	N	208	188	1			214
05	10509	X	9614	-0-	-895	-0-	9491	2	123	9	N	112	187	1	4	8	135

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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	49	67	1			82
							54	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					82
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					82
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					82
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	27	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	398	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	N	20	20	1			-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	538	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	143	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15	15	0			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

12	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					131
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					131
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					131
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					131
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					66
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2			N	-0-					100
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1444	2	46	9	N	42					142
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					142
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			142
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					142
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			142

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
12	589	N	47	-0-	-542	-0-	47	2			N	-0-					60
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4991	X	4899	-0-	-92	-0-	4887	2	12	9	Y	11	141	1			23
01	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4614	2	4	9	Y	4	4	8			23
02	4564	X	3074	-0-	-1490	-0-	2964	2	110	9	Y	100	1	8			122
03	5053	X	3341	-0-	-1712	-0-	3322	2	19	9	Y	17	1	8			138
04	4890	X	4001	-0-	-889	-0-	3984	2	17	9	Y	15	126	1			27
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4133	2	3	9	Y	3	3	8			27

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	558	1	917	2	N	-0-					76
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	552	1	984	2	N	-0-					76
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	432	1	1025	2	N	47	96	1			27
							52	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	558	1	1287	2	Y	-0-					27
04	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	494	1	677	2	Y	-0-					27
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	234	1	349	2	Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					26
01	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			26
02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26
03	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2252	2	3	9	N	3	3	8			26
04	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			26
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			26

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					25
01	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1689	2	32	9	N	29					54
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					54
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					54
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1572	2	36	9	N	33					87
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			87

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	2			N	-0-					126
01	1488	N	748	-0-	-740	-0-	691	2	57	9	N	52	1	8			177
02	1260	N	609	-0-	-651	-0-	595	2	14	9	N	13	163	1			27
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	707	2			N	-0-					27
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			27
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	N	-0-					102
01	930	N	557	-0-	-373	-0-	65	1	492	2	N	-0-					102
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			102
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					102
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					50
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			N	-0-					50
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					50
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					50
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			50

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					88
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	36	99	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					25
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8			25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					60
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					60
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	2	76	9	N	69					129
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					129
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					129

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

12	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					27
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1085	2	85	9	N	77					104
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					104
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					104
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					104

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

12	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	309	1	2554	2	N	-0-					95
01	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	293	1	2018	2	N	5	5	8			95
							6	9									
02	2996	X	209	-0-	-2787	-0-	67	1	142	2	N	-0-					95
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					95
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					95
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					38
04	14B2 EXT		170	-0-	170	254	170	2			N	-0-					38
05	14B2 EXT		220	-0-	220	474	220	2			N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1709	-0-	-678	-0-	129	1	1580	2	N	-0-					27
01	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	143	1	1698	2	N	-0-					27
02	1932	X	975	-0-	-957	-0-	69	1	906	2	N	-0-					27
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	164	1	2267	2	N	-0-					27
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	N	-0-					27
*05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2064	2	N	152					179
							167	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					67
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			67
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					67
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	391	2	67	9	N	61	31	1			97
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			97

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
12	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	429	1	3665	2	N	78	184	1			54
							86	9									
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	473	1	3626	2	N	54	4	8			104
							59	9									
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	3160	2	44	9	N	40	4	8			140
03	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	3537	2	51	9	N	46	155	1	4	8	27
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	3110	2	3	9	N	3	3	8			27
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3516	2	30	9	N	27	4	8			50

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
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					27
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					27
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					27
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4293	2	50	9	Y	45					60
01	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	4191	2	70	9	Y	64	2	8			122
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	3468	2	4	9	Y	4	109	1	1	8	16
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4249	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3924	2	50	9	Y	45	1	8			60
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4202	2	3	9	Y	3	3	8			60

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
12	1488	X	68	-0-	-1420	-0-	68	2			N	-0-					82
01	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	2			N	-0-					82
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					82
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					82
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2532	2	22	9	N	20	2	8			100
*05	3100	N	3617	-0-	517	517	3586	2	31	9	N	28	4	8			124

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
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									
02	5292	X	5261	-0-	-31	-0-	462	1	4786	2	N	12	12	8			110
							13	9									
03	5859	X	5742	-0-	-117	-0-	527	1	5163	2	N	47	8	8			149
							52	9									
04	5340	X	4670	-0-	-670	-0-	413	1	4203	2	N	49	163	1	8	8	27
							54	9									
*05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	552	1	5593	2	N	64	11	8			80
							70	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11368	X	9898	-0-	-1470	-0-	468	1	9412	2	Y	16	88	1	9	8	48
							18	9									
03	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	553	1	10699	2	Y	195	183	1	6	8	54
							215	9									
04	11850	X	10840	-0-	-1010	-0-	522	1	10240	2	Y	71	5	8			120
							78	9									
05	12245	X	11446	-0-	-799	-0-	558	1	10766	2	Y	111	179	1	11	8	41
							122	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
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									
02	9940	X	8292	-0-	-1648	-0-	581	1	7631	2	Y	73	179	1	1	8	55
							80	9									
03	10881	X	10029	-0-	-852	-0-	669	1	9264	2	Y	87					142
							96	9									
04	10380	X	9430	-0-	-950	-0-	653	1	8731	2	Y	42	161	1			23
							46	9									
*05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	686	1	9213	2	Y	-0-					23

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
12	20646	X	18093	-0-	-2553	-0-	17830	2	263	9	N	239	167	1	1	8	218
01	19995	X	17627	-0-	-2368	-0-	17359	2	268	9	N	244	364	1	4	8	94
02	17696	X	15566	-0-	-2130	-0-	15359	2	207	9	N	188	177	1	3	8	102
03	19406	X	17291	-0-	-2115	-0-	17024	2	267	9	N	243	161	1	1	8	183
04	18300	X	16541	-0-	-1759	-0-	16344	2	197	9	N	179	174	1	1	8	187
05	18104	X	17236	-0-	-868	-0-	16994	2	242	9	N	220	167	1	6	8	234

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					15
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					15
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					15
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					75
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					75
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					75
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					75
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					75
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480	X	29148	-0-	-4332	-0-	28522	2 626 9			N	569	534	1			188
01	32736	X	28286	-0-	-4450	-0-	27668	2 618 9			N	562	545	1			205
02	25984	X	24728	-0-	-1256	-0-	24170	2 558 9			N	507	555	1			157
03	28768	X	26539	-0-	-2229	-0-	25982	2 557 9			N	506	360	1			303
04	27840	X	25122	-0-	-2718	-0-	24581	2 541 9			N	492	537	1			258
05	28768	X	25496	-0-	-3272	-0-	24965	2 531 9			N	483	519	1			222

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
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2025	1 6947 2 81 9			N	74					159
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1890	1 7039 2 125 9			N	114	176	1			97
02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1803	1 6899 2 65 9			N	59	81	1			75
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2086	1 79 9			N	72					147
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2002	1 80 9			N	73	178	1			42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					126

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	17349	-0-	-1220	-0-	16785	2 564 9			N	513	525	1			134
01	18383	X	17424	-0-	-959	-0-	16862	2 562 9			N	511	362	1			283
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15122	2 517 9			N	470	539	1			214
03	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	16885	2 540 9			N	491	543	1			162
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	15757	2 506 9			N	460	532	1			90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	346	1			241

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	965	1 3951 2			N	-0-					-0-
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	945	1 4227 2			N	-0-					-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1 3786 2			N	-0-					-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1001	1 3613 2 86 9			N	78	61	1			17
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	933	1 3353 2 64 9			N	58	65	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	59	1			8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39122	X	36146	-0-	-2976	-0-	36082	2	64	9	N	58					70
01	38564	X	35479	-0-	-3085	-0-	35411	2	68	9	N	62					132
02	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	31658	2	47	9	N	43					175
03	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	34003	2	8	9	N	7	176	1			6
04	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32788	2	55	9	N	50					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					90

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	764	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1967	-0-	-1319	-0-	637	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	576	1	1431	2	N	52	31	1			21
							57	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	801	1	2778	2	N	59	66	1			14
							65	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	788	1	1748	2	N	28	34	1			8
							31	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	86	1			27

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1220	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1124	1	6574	2	N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1066	1	5000	2	N	64	38	1			26
							70	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1152	1	4503	2	N	100	97	1			29
							110	9									
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1007	1	5239	2	N	83	99	1			13
							91	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	78	1			14

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
12	15159	X	14023	-0-	-1136	-0-	13960	2	63	9	N	57					184
01	15159	X	14125	-0-	-1034	-0-	14073	2	52	9	N	47	177	1			54
02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12782	2	68	9	N	62					116
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14237	2	57	9	N	52	167	1			1
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13417	2	18	9	N	16					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					90

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
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	944	1	6412	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	867	1	6097	2	N	-0-					-0-
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	788	1	4941	2	N	199	119	1			80
							219	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	864	1	4871	2	N	98	151	1			27
							108	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	847	1	3814	2	N	62	78	1			11
							68	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	63	1			11

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	650	1	1327	2	N	81	153	1			89
							89	9									
01	3100	N	3867	-0-	767	767	1462	1	2177	2	N	207	181	1			115
							228	9									
02	2800	N	2458	-0-	-342	425	1655	1	676	2	N	115	178	1			52
							127	9									
03	2077	N	1123	-0-	-954	-0-	747	1	299	2	N	70					122
							77	9									
04	2190	X	1430	-0-	-760	-0-	288	1	1000	2	N	129	177	1			74
							142	9									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	13					109

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
12	4991	X	2927	-0-	-2064	-0-	1450	1	1453	2	N	22					92
							24	9									
01	4991	X	2669	-0-	-2322	-0-	1264	1	1377	2	N	25					117
							28	9									
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	1300	1	1501	2	N	34	69	1			82
							37	9									
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1448	1	7932	2	N	30					112
							33	9									
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1312	1	8346	2	N	32					144
							35	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					154

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
12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	828	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	775	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	598	1	2663	2	N	68	41	1			27
							75	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	808	1	3901	2	N	82	86	1			23
							90	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	769	1	3228	2	N	51	67	1			7
							56	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	50	1			6

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
12	19127	X	7706	-0-	-11421	-0-	1131	1	6575	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	1113	1	7823	2	N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	1052	1	7388	2	N	179	107	1			72
							197	9									
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	1266	1	8189	2	N	165	187	1			50
							182	9									
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1323	1	9957	2	N	147	173	1			24
							162	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	175	1			44

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2045	3	94	9	Y	85					95
01	3007	N	2658	-0-	-349	-0-	2603	3	55	9	Y	50					145
02	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	2077	3	90	9	Y	82	180	1			47
03	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4542	2314	3	61	9	Y	55					102
*04	3000	N	2257	-0-	-743	3799	2232	3	25	9	Y	23					125
*05	3100	N	2586	-0-	-514	3285	2547	3	39	9	Y	35					160

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	3			N	-0-	97	1			10
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	905	3	112	9	N	102	97	1			15
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					15
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					15
04	990	N	623	-0-	-367	-0-	623	3			N	-0-					15
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	3			N	-0-					15

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					120
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					120
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					120
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					120
04	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					120
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	34	2	44	9	N	40	160	1			-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	3			N	-0-	72	1			6
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	3	18	9	N	16					22
02	1204	N	600	-0-	-604	-0-	600	3			N	-0-					22
03	1302	N	775	-0-	-527	-0-	764	3	11	9	N	10					32
04	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	3			N	-0-					32
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					32

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

12	2325	X	1592	-0-	-733	-0-	1498	3	94	9	Y	85					92
01	2604	X	708	-0-	-1896	-0-	708	3			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		942	-0-	942	942	942	3			Y	-0-					92
03	DLQ G-10		1320	-0-	1320	2262	1320	3			Y	-0-					92
04	2200	N	1174	-0-	-1026	1236	1174	3			Y	-0-					92
*05	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	3			Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	585	2	8	9	Y	7					24
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	609	2	8	9	Y	7					31
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	434	2	4	9	Y	4	27	1			8
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8					16
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	509	2	8	9	Y	7					23
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	19	1			7

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					6
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					6
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			Y	-0-	5	1			1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	269	-0-	-123	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

12	217	N	151	-0-	-66	-0-	133	2	18	9	Y	16					51
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	285	2	37	9	Y	34					85
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	74	1			24
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	390	2	45	9	Y	41					65
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	169	2	24	9	Y	22					87
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	72	1			33

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	121	2	26	9	Y	24					59
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	147	2	34	9	Y	31					90
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	Y	21	79	1			32
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	215	2	44	9	Y	40					72
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	146	2	36	9	Y	33					105
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	2	18	9	Y	16	87	1			34

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

12	3100	X	1315	-0-	-1785	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1393	-0-	-1407	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	861	-0-	-2239	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1066	-0-	-887	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

12	20925	X	19963	-0-	-962	-0-	19692	2	271	9	Y	246	291	1			138
01	19065	X	16591	-0-	-2474	-0-	16332	2	259	9	Y	235	196	1			177
02	18116	X	13110	-0-	-5006	-0-	12895	2	215	9	Y	195	221	1			151
03	20057	X	17755	-0-	-2302	-0-	17443	2	312	9	Y	284	389	1			46
04	19410	X	13695	-0-	-5715	-0-	13496	2	199	9	Y	181	176	1			51
05	19964	X	17048	-0-	-2916	-0-	16787	2	261	9	Y	237	192	1			96

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	10292	X	8266	-0-	-2026	-0-	8153	2	113	9	Y	103	122	1			23
01	10292	X	6930	-0-	-3362	-0-	6830	2	100	9	Y	91	76	1			38
02	8176	X	5430	-0-	-2746	-0-	5349	2	81	9	Y	74	84	1			28
03	9052	X	7102	-0-	-1950	-0-	6937	2	165	9	Y	150	170	1			8
04	8190	X	4857	-0-	-3333	-0-	4782	2	75	9	Y	68	66	1			10
05	8277	X	6921	-0-	-1356	-0-	6833	2	88	9	Y	80	74	1			16

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
12	37603	X	27532	-0-	-10071	-0-	27254	2	278	9	Y	253	300	1			125
01	36177	X	30680	-0-	-5497	-0-	30374	2	306	9	Y	278	231	1			172
02	21728	X	18785	-0-	-2943	-0-	18555	2	230	9	Y	209	238	1			143
03	24056	X	8848	-0-	-15208	-0-	8714	2	134	9	Y	122	157	1			108
04	23280	X	9883	-0-	-13397	-0-	9752	2	131	9	Y	119	115	1	1	8	111
05	24056	X	24050	-0-	-6	-0-	23728	2	322	9	Y	293	270	1			134

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
12	34658	X	29710	-0-	-4948	-0-	29582	2	128	9	Y	116	94	1			193
01	33666	X	27407	-0-	-6259	-0-	27265	2	142	9	Y	129	149	1			173
02	25984	X	24561	-0-	-1423	-0-	24442	2	119	9	Y	108	89	1			192
03	28768	X	26837	-0-	-1931	-0-	26703	2	134	9	Y	122	138	1			176
04	27840	X	25685	-0-	-2155	-0-	25582	2	103	9	Y	94	93	1			177
05	28768	X	25867	-0-	-2901	-0-	25735	2	132	9	Y	120	106	1			191

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48453	X	40336	-0-	-8117	-0-	40163	2	173	9	Y	157	127	1			30
01	46965	X	30304	-0-	-16661	-0-	30147	2	157	9	Y	143	165	1			8
02	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37312	2	180	9	Y	164	135	1			37
03	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39163	2	195	9	Y	177	202	1			12
04	37710	X	36730	-0-	-980	-0-	36581	2	149	9	Y	135	133	1			14
05	38967	X	27594	-0-	-11373	-0-	27452	2	142	9	Y	129	113	1			30

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
12	52917	X	40984	-0-	-11933	-0-	40805	2	179	9	Y	163	133	1			141
01	48391	X	39627	-0-	-8764	-0-	39421	2	206	9	Y	187	215	1			113
02	37856	X	35838	-0-	-2018	-0-	35665	2	173	9	Y	157	129	1			141
03	41912	X	38207	-0-	-3705	-0-	38013	2	194	9	Y	176	200	1			117
04	40560	X	36332	-0-	-4228	-0-	36181	2	151	9	Y	137	134	1			120
05	40982	X	32794	-0-	-8188	-0-	32621	2	173	9	Y	157	137	1			140

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	1020	1	5433	3	Y	787	788	1			26
							866	9									
01	7192	X	5821	-0-	-1371	-0-	985	1	3996	3	Y	764	764	1			26
							840	9									
02	5320	X	4738	-0-	-582	-0-	879	1	3060	3	Y	726	726	1			26
							799	9									
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	998	1	4401	3	Y	765	778	1			13
							842	9									
*04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	875	1	5191	3	Y	747	725	1			35
							822	9									
*05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1015	1	5020	3	Y	729	729	1			35
							802	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	963	1	2945	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
01	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	953	1	2553	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	889	1	3545	3	Y	66	66	1			2
							73	9									
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	973	1	3317	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
*04	4140	X	4095	-0-	-45	-0-	792	1	3228	3	Y	68	66	1			3
							75	9									
*05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	982	1	3507	3	Y	66	66	1			3
							73	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	255	1	3202	3	Y	114	112	1		10
							125	9								
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	245	1	2909	3	Y	103	107	1		6
							113	9								
*02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	3	Y	99	100	1		5
							109	9								
*03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	271	1	3942	3	Y	104	101	1		8
							114	9								
*04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	261	1	3982	3	Y	89	93	1		4
							98	9								
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	280	1	4175	3	Y	69	72	1		1
							76	9								

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

12	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	399	1	1921	3	Y	49	49	1		2
							54	9								
01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	399	1	1941	3	Y	48	48	1		2
							53	9								
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	365	1	1933	3	Y	45	45	1		2
							50	9								
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	402	1	1996	3	Y	48	49	1		1
							53	9								
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	382	1	2153	3	Y	46	45	1		2
							51	9								
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	412	1	2276	3	Y	45	45	1		2
							50	9								

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	434	N	300	-0-	-134	-0-	7	1	293	3	Y	-0-				-0-
*01	279	N	156	-0-	-123	-0-	3	1	153	3	Y	-0-				-0-
*02	308	N	192	-0-	-116	-0-	4	1	188	3	Y	-0-				-0-
*03	310	N	197	-0-	-113	-0-	4	1	193	3	Y	-0-				-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-				-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-				-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	358 208	1 9	113	3	Y	189	186	1			16
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	10	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	245	-0-	-561	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	72	-0-	-544	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	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
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	612	3	Y	17	16	1			1
*02	1540	X	83	-0-	-1457	-0-	15	3	68	9	Y	62	60	1			3
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	2547	3	4	9	Y	4					175
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2517	3	70	9	Y	64	192	1			47
02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2278	3	53	9	Y	48					95
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2393	3	44	9	Y	40					135
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2486	3	13	9	Y	12					147
*05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	Y	4					151

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	229	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	191	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	859	-0-	-317	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	148	1	1119	2	N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	25	1	1029	3	N	125					185
							138	9									
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	27	1	1030	3	N	108	183	1			110
							119	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	990	3	N	120					230
							132	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	3	N	117	187	1			160
							129	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	3	N	133	185	1			108
							146	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	27	1	1124	3	N	108					216
							119	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	26	1	1067	3	N	284	316	1			108
							312	9									
01	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	29	1	1105	3	N	294	344	1			58
							323	9									
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	27	1	1043	3	N	278	160	1			176
							306	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	N	274	339	1			111
							301	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	3	N	242	323	1			30
							266	9									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	288	161	1			157
							317	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	43	1	1764	3	N	317	374	1			128
							349	9									
01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	48	1	1813	3	N	341	381	1			88
							375	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	48	1	1749	3	N	325	185	1			228
							358	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	49	1	1816	3	N	316	379	1			165
							348	9									
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	42	1	1550	3	N	272	185	1			252
							299	9									
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	45	1	1900	3	N	297	360	1			189
							327	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	50	1	1996	3	N	-0-					68
01	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					68
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					68
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	55	1	2061	3	N	-0-					68
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	51	1	1869	3	N	-0-					68
05	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	44	1	1801	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3463	-0-	363	363	76	1	3130	3	N	234	321	1			90
							257	9									
01	2075	N	1712	-0-	-363	-0-	37	1	1398	3	N	252	167	1			175
							277	9									
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	29	1	1086	3	N	176	328	1			23
							194	9									
03	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	33	1	1250	3	N	226	168	1			81
							249	9									
04	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	36	1	1327	3	N	233	157	1			157
							256	9									
05	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	25	1	1036	3	N	254	357	1			54
							279	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	260	-0-	-329	-0-	259	1	1	9	N	1					117
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	1	1	9	N	1					118
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	1	7	9	N	6					124
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	9	N	4					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	95	1			35
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					35

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	453	-0-	-229	-0-	452	1	1	9	N	1					140
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	1	1	9	N	1					141
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	306	1	1	9	N	1					142
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	N	2					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	92	1			61
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					61

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	1	26	9	N	24					94
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2208	1	26	9	N	24					118
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2297	1	119	9	N	108	190	1			36
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2542	1	28	9	N	25					61
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	1	24	9	N	22					83
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					83

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
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									
*02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	554	1	5270	3	Y	276	278	1			13
							304	9									
*03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	624	1	6249	3	Y	291	289	1			15
							320	9									
*04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	5802	3	Y	262	266	1			11
							288	9									
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	604	1	5250	3	Y	229	232	1			8
							252	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

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

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	362	1	1628	3	Y	18	18	1			1
						20	9									
01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	359	1	1520	3	Y	17	17	1			1
						19	9									
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	Y	17	17	1			1
						19	9									
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	357	1	1369	3	Y	17	18	1			-0-
						19	9									
*04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	265	1	1357	3	Y	18	17	1			1
						20	9									
05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	44	1	1521	3	Y	17	17	1			1
						19	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	N	15					57
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	73	2	18	9	N	16					73
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	9	N	18					91
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					101
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					111
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					111

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
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	164	2	9	9	N	8					66
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					66
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					68
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					70
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					73
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					73

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
12	1705	X	1670	-0-	-35	-0-	1645	2	25	9	N	23					33
01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	1246	2	20	9	N	18					51
02	1540	X	1286	-0-	-254	-0-	1251	2	35	9	N	32					83
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1400	2	57	9	N	52					135
04	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	476	2	3	9	N	3					138
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					138

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					14
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	16	1	662	3	N	5					136
							6	9									
01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	439	1	16475	3	N	132	187	1			81
							145	9									
02	1652	X	36	-0-	-1616	-0-	36	3			N	-0-					81
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					81
04	6240	X	4557	-0-	-1683	-0-	119	1	4399	3	N	35					116
							39	9									
*05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	238	1	9862	3	N	81					197
							89	9									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	76	1	3130	3	N	12					147
							13	9									
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	84	1	2988	3	N	10					157
							11	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	72	1	2681	3	N	11					168
							12	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	78	1	2919	3	N	8	157	1			19
							9	9									
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	74	1	2741	3	N	4					23
							4	9									
*05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	N	1					24
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1616	-0-	-275	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

12	2449 X	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	2449 X	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2184 X	2006	-0-	-178	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

12	1160 S	1160	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	35					54
						39	9									
01	1055 S	1055	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					54
02	1172 S	1172	-0-	-0-	-0-	83	1	1089	2	N	-0-					54
03	1672 S	1672	-0-	-0-	-0-	112	1	1560	2	N	-0-					54
04	1597 S	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	91					145
						100	9									
*05	1630 S	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	44	170	1			19
						48	9									

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

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

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	3539	3	N	1					91
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	2950	3	N	2					93
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					93
03	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	61 2	1 9	2270	3	N	2					95
04	3510	X	1963	-0-	-1547	-0-	51	1	1912	3	N	-0-					95
05	3627	X	1847	-0-	-1780	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2025	-0-	-1137	-0-	2024	1	1	9	N	1					123
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	1			N	-0-					123
02	2128	X	2004	-0-	-124	-0-	2004	1			N	-0-					123
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	1			N	-0-					123
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	1897	1			N	-0-					123
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					123

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

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

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	31 1 42 9		1373	3	Y	38	38	1			1
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29 1 41 9		1302	3	Y	37	37	1			1
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	25 1 39 9		1112	3	Y	35	35	1			1
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	29 1 41 9		1259	3	Y	37	37	1			1
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29 1 40 9		1231	3	Y	36	35	1			2
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9		1274	3	Y	35	35	1			2

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	20212	X	14087	-0-	-6125	-0-	329 178	1 9	13580	3	Y	162	160	1			14
*01	20305	X	12935	-0-	-7370	-0-	291 162	1 9	12482	3	Y	147	152	1			9
*02	11984	X	10705	-0-	-1279	-0-	241 155	1 9	10309	3	Y	141	142	1			8
*03	13268	X	11578	-0-	-1690	-0-	264 162	1 9	11152	3	Y	147	144	1			11
*04	12840	X	10582	-0-	-2258	-0-	244 139	1 9	10199	3	Y	126	132	1			5
05	13268	X	9543	-0-	-3725	-0-	214 109	1 9	9220	3	Y	99	102	1			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

12	0	W	13611	-0-	13611	79875	317 232	1 9	13062	3	Y	211	208	1			18
*01	92742	X	12867	-0-	-79875	-0-	288 212	1 9	12367	3	Y	193	199	1			12
*02	17948	X	10638	-0-	-7310	-0-	239 201	1 9	10198	3	Y	183	185	1			10
*03	15283	X	11445	-0-	-3838	-0-	260 212	1 9	10973	3	Y	193	188	1			15
*04	13170	X	10052	-0-	-3118	-0-	230 180	1 9	9642	3	Y	164	172	1			7
05	13609	X	8887	-0-	-4722	-0-	198 143	1 9	8546	3	Y	130	134	1			3

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	19	19	1			1
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	18	18	1			1
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	17	17	1			1
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	18	19	1			-0-
*04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	15	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	169	1	7183	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
*03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	190	1	8028	3	Y	78	76	1			6
							86	9									
*04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	182	1	7617	3	Y	67	70	1			3
							74	9									
*05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	164	1	7074	3	Y	52	54	1			1
							57	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

12	2108	X	421	-0-	-1687	-0-	10	1	411	3	N	-0-					-0-
*01	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	5	1	240	3	N	-0-					-0-
*02	1904	X	72	-0-	-1832	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	38	-0-	-2070	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	101	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	103	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	94	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

12	961	N	857	-0-	-104	-0-	61	1	793	2	Y	3					12
							3	9									
01	899	N	398	-0-	-501	-0-	70	1	324	2	Y	4					16
							4	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	60	1	732	2	Y	5					21
							6	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	Y	5					26
							6	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	Y	7	24	1			9
							8	9									
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	Y	2					11
							2	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2803	2	141	9	N	128	190	1			239
01	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2374	2	85	9	N	77					316
02	2828	X	2380	-0-	-448	-0-	2366	2	14	9	N	13					329
03	3131	X	776	-0-	-2355	-0-	720	2	56	9	N	51	193	1			187
04	2940	X	73	-0-	-2867	-0-	21	2	52	9	N	47					234
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	52					286

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

12	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1128	-0-	-412	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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

12	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	266	1	806	2	Y	-0-					15
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	267	1	723	2	Y	-0-					15
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	174	1	380	2	Y	-0-					15
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	225	1	802	2	Y	44					59
							48	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	270	1	883	2	Y	18					77
							20	9									
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	261	1	887	2	Y	-0-					77

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

12	1612	X	1344	-0-	-268	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					27
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	123	1	1454	2	N	-0-					27
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					27
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1566	2	N	-0-					27
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					27
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	127	1	1706	2	N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					48
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					48
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					48
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					48
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					48
05	775	N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	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

12	2077 X	1467	-0-	-610	-0-	1467	1			N	-0-					182
01	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1807	1			N	-0-					182
02	1932 X	1880	-0-	-52	-0-	1880	1			N	-0-					182
03	2139 X	2079	-0-	-60	-0-	2079	1			N	-0-					182
04	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	2020	1			N	-0-					182
05	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

12	2201 X	2031	-0-	-170	-0-	1934	1	97	9	N	88	180	1			9
01	1984 X	1663	-0-	-321	-0-	1659	1	4	9	N	4					13
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1824	1	17	9	N	15					28
03	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2015	1	88	9	N	80					108
*04	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1959	1	90	9	N	82	168	1			22
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					22

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					82
01	589	N	8	-0-	-581 B	-0-	8	3			N	-0-					82
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1263	-0-	-132 B	-0-	1260	3	3	9	Y	3	3	8			8
01	1395	X	1111	-0-	-284 B	-0-	1097	3	14	9	Y	13	3	8			18
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			18
03	1271	N	971	-0-	-300 B	-0-	971	3			Y	-0-					18
04	1080	N	630	-0-	-450 B	-0-	628	3	2	9	Y	2	10	1			10
05	1054	N	581	-0-	-473 B	-0-	579	3	2	9	Y	2	2	8			10

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
12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	697	3	4	9	Y	4	3	8			72
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					72
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	506	3	43	9	Y	39	2	8			109
03	713	N	425	-0-	-288 B	-0-	425	3			Y	-0-					109
04	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	491	3	1	9	Y	1	1	8			109
*05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	683	3	1	9	Y	1	1	8			109

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1623	-0-	-113 B	-0-	1611	3	12	9	Y	11	6	8			104
01	1705	X	1464	-0-	-241 B	-0-	1453	3	11	9	Y	10	10	8			104
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1344	3	4	9	Y	4	4	8			104
03	1612	N	1485	-0-	-127 B	-0-	1485	3			Y	-0-					104
04	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1322	3	2	9	Y	2	2	8			104
*05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	8			104

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	821	-0-	-78 B	-0-	821	3			Y	-0-					2
01	868	X	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			Y	-0-					2
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			Y	-0-					2
03	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			Y	-0-					2
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			Y	-0-					2
05	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	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
12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			Y	-0-					1
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	-0-					1
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-					1
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			Y	-0-					1
04	360	N	278	-0-	-82 B	-0-	278	3			Y	-0-					1
*05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	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
12	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			Y	-0-					13
01	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	3			Y	-0-					13
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			Y	-0-					13
03	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			Y	-0-					13
04	390	N	266	-0-	-124 B	-0-	266	3			Y	-0-					13
05	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	8			34
01	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	8			34
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	582	3	8	9	Y	7	2	8			39
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			Y	-0-					39
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1555	3	28	9	Y	25	22	1	1	8	41
*05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1637	3	4	9	Y	4	4	8			41

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			Y	-0-					2
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			Y	-0-					2
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					2
03	744	N	277	-0-	-467 B	-0-	277	3			Y	-0-					2
04	630	N	230	-0-	-400 B	-0-	230	3			Y	-0-					2
05	496	N	242	-0-	-254 B	-0-	242	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					5
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					5
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			Y	-0-					5
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					5
*05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					1
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

12	372	X	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	372	X	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

12	310	X	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			Y	-0-					3
01	279	X	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					3
03	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			Y	-0-					3
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			Y	-0-					3

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3			Y	-0-					5
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					24
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			Y	-0-					24
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	184	3	3	9	Y	3	2	8			25
03	620	N	196	-0-	-424 B	-0-	196	3			Y	-0-					25
04	630	N	185	-0-	-445 B	-0-	185	3			Y	-0-					25
05	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3			Y	-0-					25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3			Y	-0-					20
01	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			Y	-0-					20
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					20
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	-0-					20
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-					20
*05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			Y	-0-					20

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1151	3	6	9	Y	5	5	8			42
01	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	1280	3	34	9	Y	31	6	8			67
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1012	3	13	9	Y	12	2	8			77
03	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	3			Y	-0-					77
04	1260	N	863	-0-	-397 B	-0-	835	3	28	9	Y	25	43	1	1	8	58
05	1147	N	768	-0-	-379 B	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	8			58

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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2438	-0-	-104 B	-0-	2397	3	41	9	Y	37	10	8			100
01	2542	X	2504	-0-	-38 B	-0-	2412	3	92	9	Y	84	11	8			173
02	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	1935	3	26	9	Y	24	5	8			192
03	2666	X	2099	-0-	-567 B	-0-	2099	3			Y	-0-					192
04	2580	X	1397	-0-	-1183 B	-0-	1360	3	37	9	Y	34	106	1	1	8	119
05	2511	X	1629	-0-	-882 B	-0-	1622	3	7	9	Y	6	6	8			119

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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	624	-0-	-89 B	-0-	613	2	11	9	N	10					105
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	2	6	9	N	5					110
02	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	646	2	13	9	N	12					122
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	628	2	6	9	N	5					127
04	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	498	2	7	9	N	6					133
05	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	634	2	10	9	N	9					142

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					133
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	591	2	15	9	N	14					147
02	840	N	671	-0-	-169 B	-0-	671	2			N	-0-					147
03	775	N	610	-0-	-165 B	-0-	590	2	20	9	N	18					165
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					165
05	744	N	495	-0-	-249 B	-0-	495	2			N	-0-					165

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	845	-0-	-240 B	-0-	845	2			N	-0-					137
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					137
02	896	N	865	-0-	-31 B	-0-	865	2			N	-0-					137
03	837	N	745	-0-	-92 B	-0-	745	2			N	-0-					137
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	741	2	29	9	N	26					163
05	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	905	2	13	9	N	12					175

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	341	2	6	9	N	5					28
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					28
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					28
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					28
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					28
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					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
12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					80
01	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	523	2			N	-0-					80
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					80
03	620	N	287	-0-	-333 B	-0-	287	2			N	-0-					80
04	510	N	283	-0-	-227 B	-0-	283	2			N	-0-					80
05	589	N	207	-0-	-382 B	-0-	207	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
12	3131	X	2553	-0-	-578 B	-0-	2553	2			N	-0-					143
01	2573	X	2441	-0-	-132 B	-0-	2402	2	39	9	N	35					178
02	2912	X	2172	-0-	-740 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	159	1			20
03	3224	X	2642	-0-	-582 B	-0-	2642	2			N	-0-					20
04	3120	X	2442	-0-	-678 B	-0-	2442	2			N	-0-					20
*05	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					20

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
12	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-					89
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					89
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					89
03	620	N	444	-0-	-176 B	-0-	444	2			N	-0-					89
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					89
05	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	2			N	-0-					89

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2356	N	2075	-0-	-281	B	-0-	1994	2	81	9	N	74					99
01	2201	N	1956	-0-	-245	B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			99
02	1904	N	1831	-0-	-73	B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			99
03	2077	N	2046	-0-	-31	B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			99
04	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-					99
05	2015	N	1919	-0-	-96	B	-0-	1856	2	63	9	N	57	1	8			155

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

12	2449	N	2130	-0-	-319	B	-0-	2066	2	64	9	N	58					84
01	2201	N	2109	-0-	-92	B	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			84
02	1932	N	1848	-0-	-84	B	-0-	1846	2	2	9	N	2	2	8			84
03	2139	N	1993	-0-	-146	B	-0-	1993	2			N	-0-					84
04	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2022	2	84	9	N	76					160
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2027	2	28	9	N	25	158	1			27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					125
01	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					125
02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					125
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					125
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					125
*05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	405	2	47	9	N	43	141	1			27

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

12	1736	N	1394	-0-	-342	B	-0-	1394	2			N	-0-					27
01	1674	N	1290	-0-	-384	B	-0-	1290	2			N	-0-					27
02	1400	N	1174	-0-	-226	B	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1395	N	1207	-0-	-188	B	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			27
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1655	2	91	9	N	83	3	8			107

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

12	961	N	865	-0-	-96	B	-0-	865	2			N	-0-					26
01	868	N	804	-0-	-64	B	-0-	804	2			N	-0-					26
02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					26
03	868	N	805	-0-	-63	B	-0-	805	2			N	-0-					26
04	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	744	2	75	9	N	68					94
05	961	N	749	-0-	-212	B	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			94

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	475	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	620	N	126	-0-	-494	B	-0-	119	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	420	N	88	-0-	-332	B	-0-	82	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	496	N	158	-0-	-338	B	-0-	151	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	824	2	634	9	N	576	576	0			-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	847	2	537	9	N	488	488	0			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					107
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	6	1	73	2	N	-0-					107
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					107
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	2	N	-0-					107
04	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					107
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	2564	2	53	9	N	48	48	1			-0-
01	2257	X	2257	-0-	-0- B	-0-	2206	2	51	9	N	46	46	1			-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	1830	2	47	9	N	43	43	1			-0-
03	2604	X	1845	-0-	-759 B	-0-	1797	2	48	9	N	44	44	1			-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461 B	-0-	2022	2	37	9	N	34	34	0			-0-
05	2604	X	1876	-0-	-728 B	-0-	1847	2	29	9	N	26	26	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	306	-0-	-810 B	-0-	228	2	78	9	N	71	71	1			-0-
01	899	X	556	-0-	-343 B	-0-	482	2	74	9	N	67	67	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	563	2	69	9	N	63	63	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	552	2	70	9	N	64	64	1			-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	600	2	224	9	N	204	204	0			-0-
*05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	536	2	186	9	N	169	169	0			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	197	-0-	-516 B	-0-	197	2			N	-0-					30
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	4	1	329	2	N	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	9	1	89	2	N	-0-					30
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	N	-0-					30
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	303	2	6	9	N	5					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 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
12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					72
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					72
02	1344	N	1119	-0-	-225 B	-0-	1119	2			N	-0-					72
03	1550	N	1257	-0-	-293 B	-0-	1257	2			N	-0-					72
04	1440	N	1216	-0-	-224 B	-0-	1216	2			N	-0-					72
*05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1240	2	51	9	N	46	38	1			80

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					27
01	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					27
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					27
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					27
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1036	2	63	9	N	57					84
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2			N	-0-					84

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002	2			N	-0-					112
01	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	2			N	-0-					112
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			112
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					112
04	1050	N	892	-0-	-158 B	-0-	892	2			N	-0-					112
*05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1156	2	94	9	N	85	170	1			27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					65
01	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					65
02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	14	1	1047	2	N	-0-					65
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	125	1	1282	2	N	-0-					65
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	24	1	722	2	N	-0-					65
05	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					32
01	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	2			N	-0-					32
02	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					32
03	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					32
04	2730	X	2169	-0-	-561 B	-0-	2169	2			N	-0-					32
05	2821	X	2794	-0-	-27 B	-0-	2752	2	42	9	N	38					70

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
12	9920	X	8710	-0-	-1210 B	-0-	8710	2			N	-0-					42
01	9920	X	8696	-0-	-1224 B	-0-	8694	2	2	9	N	2	2	8			42
02	7112	X	6689	-0-	-423 B	-0-	6653	2	36	9	N	33	2	8			73
03	8711	X	7229	-0-	-1482 B	-0-	7229	2			N	-0-					73
04	8430	X	7929	-0-	-501 B	-0-	7929	2			N	-0-					73
05	8711	X	8252	-0-	-459 B	-0-	8114	2	138	9	N	125	173	1			25

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
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1049	2	12	9	N	11					118
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1021	2	13	9	N	12					130
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	964	2	13	9	N	12					142
03	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1027	2	12	9	N	11					153
*04	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	952	2	17	9	N	15	1	8			167
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1023	2	14	9	N	13					180

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
12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					79
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					79
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					79
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					79
04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-					79
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					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
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	46	2	3	9	N	3					15
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					15
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					15
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					15
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					15

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					137
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					137
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					137
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					137
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	305	3	1	9	N	1					138
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	361	3	2	9	N	2					140

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
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					182
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	142	1			42
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					42
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					42
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	207	3	9	9	N	8					50
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	195	3	6	9	N	5					55

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

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

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

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

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

	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
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2842	2	125	9	N	114	176	1			65
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3109	2	134	9	N	122					187
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	100	160	1			127
							110	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2611	2	N	101	177	1			51
							111	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	2	N	92					143
							101	9									
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	87	1	2905	2	N	89	169	1			63
							98	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

	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
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	908	2	163	9	N	148	153	1			159
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	929	2	210	9	N	191	300	1			50
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	144	154	1			40
							158	9									
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	23	1	814	2	N	158	146	1			52
							174	9									
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	22	1	737	2	N	162	146	1			68
							178	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	754	2	N	187	149	1			106
							206	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

	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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	57	171	1			218
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	315	4	66	9	N	60					278
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	281	4	47	9	N	43					321
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	4	51	9	N	46	170	1			197
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	302	4	52	9	N	47					244
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	310	4	53	9	N	48					292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-